
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572						
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WLLDCAT		//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	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	- 9959	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	- 11017	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	- 8438	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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)	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

08		3255 #	2315	-0-	-940	-0-	669 1	908 2	N		671	529 1		320
							738 9							
09		3150 #	2708	-0-	-442	-0-	643 1	1349 2	N		651	748 1		223
							716 9							
10		2840 R	2840	-0-	-0-	-0-	669 1	1410 2	N		692	720 1		195
							761 9							
11		2580 #	2315	-0-	-265	-0-	647 1	1030 2	N		580	551 1		224
							638 9							
12		2790 #	2223	-0-	-567	-0-	650 1	890 2	N		621	701 1	2 8	142
							683 9							
01		2852 #	2717	-0-	-135	-0-	619 1	1374 2	N		658	559 1		241
							724 9							

MACH A			WELL #: 2H		RRCID -> 291385			COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511			
08		4123 #	3891	-0-	-232	-0-	3040 2	851 9	N		774	874 1		76
							2641 2	793 9	N		721	723 1		74
09		3990 #	3434	-0-	-556	-0-	2731 2	776 9	N		705	539 1		240
							2631 2	778 9	N		707	734 1		213
10		4123 #	3507	-0-	-616	-0-	2027 2	604 9	N		549	567 1	1 8	194
							179 2	162 9	N		147	283 1		58
11		3990 #	3409	-0-	-581	-0-								
12		4123 #	2631	-0-	-1492	-0-								
01		3906 #	341	-0-	-3565	-0-								

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC			238737		RRCID -> 284862			COMPL. DATE 01/28/2017			TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056			
RIDE LONESOME			WELL #: 1H											
08		3875 #	3813	-0-	-62	-0-	3371 3	442 9	N		402	363 1		231
							3645 3	164 9	N		149	190 1		190
09		3990 #	3809	-0-	-181	-0-	3388 3	284 9	N		258	380 1		68
							2705 3	284 9	N		258			326
10		4030 #	3672	-0-	-358	-0-	3230 3	252 9	N		229	356 1		199
							2835 3	382 9	N		347			546
11		3690 #	2989	-0-	-701	-0-								
12		3937 #	3482	-0-	-455	-0-								
01		3937 #	3217	-0-	-720	-0-								

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			
08		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N		-0-			-0-
							1227 3		N		-0-			-0-
09		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1267 3		N		-0-			-0-
							1252 3		N		-0-			-0-
*10		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1279 3		N		-0-			-0-
							1248 3		N		-0-			-0-
*11		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
									N		-0-			-0-
*12		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
									N		-0-			-0-
*01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-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			
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-
									N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
									N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
									N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710												
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316												
M	ALLOW CODE	GAS 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	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												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	0 #	-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												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 #	53	-0-	-474	-0-	6	1	47	2	N	-0-			38
09	510 #	62	-0-	-448	-0-	8	1	54	2	N	-0-			38
10	403 #	45	-0-	-358	-0-	5	1	40	2	N	-0-			38
11	150 #	35	-0-	-115	-0-	5	1	30	2	N	-0-			38
12	93 #	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-			38
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-			38

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

08	217 #	107	-0-	-110	-0-	12	1	95	2	N	-0-			34
09	210 #	130	-0-	-80	-0-	16	1	114	2	N	-0-			34
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-			34
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-			34
*12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	N	-0-			34
*01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	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

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

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

08	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO																	
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689																	
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693																	
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

08		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09		660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584																	
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12		434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572																	
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12		248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632																	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					80
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					80
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					80
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					80
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					80
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353																	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON															
1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC 623073															
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-			-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	64	1	352	2	N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	N	-0-			-0-
12		434 N	375	-0-	-59	-0-	40	1	335	2	N	-0-			-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521															
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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															
08	0	W	1494	-0-	1494	1494	1333	4	161	9	N	146	161	1	304
09	0	W	1285	-0-	1285	2779	163	9			N	148	171	1	281
10	0	W	929	-0-	929	3708	47	9			N	43	175	1	149
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3708					N	21			170
12	0	W	1280	-0-	1280	4988	113	9			N	103			273
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4988					N	NO RPT			273

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															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951															
08	33976	X	2031	-0-	-31945	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
09	25950	X	5350	-0-	-20600	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
10	21731	X	15479	-0-	-6252	-0-	15479	2			N	-0-			-0-
11	20040	X	4493	-0-	-15547	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-			-0-
01	15469	X	7647	-0-	-7822	-0-	7647	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.16130 - 16874	
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
08	12400 X	1035	-0-	-11365	-0-		1035 2		N	-0-		-0-
09	8310 X	2920	-0-	-5390	-0-		2920 2		N	-0-		-0-
10	7967 X	4562	-0-	-3405	-0-		4562 2		N	-0-		-0-
11	6630 X	3003	-0-	-3627	-0-		3003 2		N	-0-		-0-
12	6200 X	3612	-0-	-2588	-0-		3612 2		N	-0-		-0-
*01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-		5301 2		N	-0-		-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180								
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:		1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986 2		N	-0-		-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937 2		N	-0-		-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2		N	-0-		-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 2		N	-0-		-0-
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
MARTIN, K.		WELL #:		1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508	
08	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-		9200 2		N	-0-		-0-
09	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-		8971 2		N	-0-		-0-
10	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-		9425 2		N	-0-		-0-
11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-		9205 2		N	-0-		-0-
12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-		9074 2		N	-0-		-0-
*01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-		9015 2		N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642	
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2251 2		N	-0-		-0-
09	2280 N	1886	-0-	-394	-0-		1886 2		N	-0-		-0-
10	2077 N	1103	-0-	-974	-0-		1103 2		N	-0-		-0-
11	2190 N	1324	-0-	-866	-0-		1324 2		N	-0-		-0-
12	1953 N	505	-0-	-1448	-0-		505 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	913	-0-	-203	-0-		913 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	
08	9486 X	8343	-0-	-1143	-0-		8343 2		N	-0-		-0-
09	9180 X	7818	-0-	-1362	-0-		7818 2		N	-0-		-0-
10	9486 X	8587	-0-	-899	-0-		8587 2		N	-0-		-0-
11	9180 X	7503	-0-	-1677	-0-		7503 2		N	-0-		-0-
12	9486 X	8602	-0-	-884	-0-		8602 2		N	-0-		-0-
01	8587 X	8346	-0-	-241	-0-		8346 2		N	-0-		-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.14140 - 16234	
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-		6778 2		N	-0-		-0-
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-		6558 2		N	-0-		-0-
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-		6748 2		N	-0-		-0-
11	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-		6955 2		N	-0-		-0-
12	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-		6887 2		N	-0-		-0-
*01	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-		6776 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH	PERF.12982 - 13276					
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
08	11222 X	9601	-0-	-1621	-0-	9601	2			N	-0-				-0-	
09	10320 X	9327	-0-	-993	-0-	9327	2			N	-0-				-0-	
10	10664 X	10395	-0-	-269	-0-	10394	2	1	9	N	1	8			-0-	
11	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-				-0-	
12	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-				-0-	
01	10385 X	9069	-0-	-1316	-0-	9069	2			N	-0-				-0-	

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13770 - 14801					
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				-0-	
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-	
10	1085 X	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-				-0-	
11	1050 X	514	-0-	-536	-0-	514	2			N	-0-				-0-	
12	1085 N	479	-0-	-606	-0-	479	2			N	-0-				-0-	
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				-0-	

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL DEPTH	PERF.15545 - 16940					
08	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281	2			N	-0-				-0-	
09	3240 X	3151	-0-	-89	-0-	3151	2			N	-0-				-0-	
10	3286 X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-				-0-	
11	3180 X	2978	-0-	-202	-0-	2978	2			N	-0-				-0-	
12	3286 X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2			N	-0-				-0-	
01	3286 X	2810	-0-	-476	-0-	2810	2			N	-0-				-0-	

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH	PERF.16049 - 16075					
08	35044 X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-				-0-	
09	34020 X	33307	-0-	-713	-0-	33307	2			N	-0-				-0-	
10	35495 X	33229	-0-	-2266	-0-	33227	2	2	9	N	2	8			-0-	
11	34350 X	30736	-0-	-3614	-0-	30736	2			N	-0-				-0-	
12	35495 X	34149	-0-	-1346	-0-	34148	2	1	9	N	1	8			-0-	
01	35030 X	32172	-0-	-2858	-0-	32172	2			N	-0-				-0-	

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	PERF.14671 - 15737					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH	PERF.15448 - 16700					
08	19313 X	17887	-0-	-1426	-0-	17887	2			N	-0-				-0-	
09	18690 X	17075	-0-	-1615	-0-	17075	2			N	-0-				-0-	
10	18786 X	16754	-0-	-2032	-0-	16753	2	1	9	N	1	8			-0-	
11	18180 X	12751	-0-	-5429	-0-	12751	2			N	-0-				-0-	
12	17887 X	16630	-0-	-1257	-0-	16630	2			N	-0-				-0-	
01	17887 X	16123	-0-	-1764	-0-	16123	2			N	-0-				-0-	

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010										TOTAL DEPTH	PERF.15713 - 16525					
08	67921 X	64750	-0-	-3171	-0-	64750	2			N	-0-				-0-	
09	65730 X	62967	-0-	-2763	-0-	62967	2			N	-0-				-0-	
10	66681 X	64962	-0-	-1719	-0-	64960	2	2	9	N	2	8			-0-	
11	63870 X	63300	-0-	-570	-0-	63300	2			N	-0-				-0-	
12	66165 X	66165	-0-	-0-	-0-	66164	2	1	9	N	1	8			-0-	
01	65069 X	63321	-0-	-1748	-0-	63321	2			N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435																
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
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
12		620 N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-				-0-
01		403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-				-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446																
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4392	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-				-0-
10		3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3722	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		3810 X	3468	-0-	-342	-0-	3468	2			N	-0-				-0-
12		3937 X	3139	-0-	-798	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		3937 X	2911	-0-	-1026	-0-	2911	2			N	-0-				-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178																
08		278479 X	278479	-0-	-0-	-0-	278473	2	6	9	N	5	5	8		-0-
09		262700 X	262700	-0-	-0-	-0-	262698	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10		266841 X	266841	-0-	-0-	-0-	266830	2	11	9	N	10	10	8		-0-
11		269490 X	258435	-0-	-11055	-0-	258431	2	4	9	N	4	4	8		-0-
12		278473 X	265130	-0-	-13343	-0-	265118	2	12	9	N	11	11	8		-0-
01		278473 X	262125	-0-	-16348	-0-	262119	2	6	9	N	5	5	8		-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634																
08		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6039	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		6810 X	3209	-0-	-3601	-0-	3209	2			N	-0-				-0-
10		7037 X	2212	-0-	-4825	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		6810 X	1837	-0-	-4973	-0-	1837	2			N	-0-				-0-
12		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-				-0-
*01		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8411	2	2	9	N	2	2	8		-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719																
08		40641 X	39430	-0-	-1211	-0-	39430	2			N	-0-				-0-
09		39930 X	36732	-0-	-3198	-0-	36732	2			N	-0-				-0-
10		41261 X	40516	-0-	-745	-0-	40515	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		39930 X	37526	-0-	-2404	-0-	37526	2			N	-0-				-0-
12		40145 X	37839	-0-	-2306	-0-	37839	2			N	-0-				-0-
01		40517 X	39133	-0-	-1384	-0-	39133	2			N	-0-				-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966																
08		5301 X	4757	-0-	-544	-0-	4757	2			N	-0-				-0-
09		5130 X	3217	-0-	-1913	-0-	3217	2			N	-0-				-0-
10		5115 X	4210	-0-	-905	-0-	4210	2			N	-0-				-0-
11		4800 X	2052	-0-	-2748	-0-	826	1	1226	2	N	-0-				-0-
12		4805 X	1937	-0-	-2868	-0-	1908	1	29	2	N	-0-				-0-
01		4743 X	4087	-0-	-656	-0-	4075	1	12	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
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
08	992 N	815	-0-	-177	-0-	65	1	750	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	772	-0-	-188	-0-	63	1	709	2	Y	-0-			-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	861	2	Y	-0-			-0-
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	81	1	916	2	Y	-0-			-0-
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	93	1	1066	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	140	1	1613	2	Y	-0-			-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	129	1	1451	2	Y	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	170	1	1972	2	Y	-0-			-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	1705	2	Y	-0-			-0-
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	149	1	1683	2	Y	-0-			-0-
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	131	1	1507	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	Y	2			12
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	Y	3			15
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	634	2	Y	4	7	1	12
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-			12
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	Y	-0-	5	1	7
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	Y	-0-			7

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	Y	-0-			-0-
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	68	1	783	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354														
08	1085 N	372	-0-	-713	-0-	30	1	342	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983										TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316	- 11380			
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
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	93	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*12	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	128	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	114	1	1312	2	Y	-0-					-0-

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	11772	PERF.11584	- 11649			
08	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	89	1	1022	2	Y	2					14
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	Y	4					18
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	4	8	1			14
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1406	2	Y	-0-					14
*12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	104	1	1179	2	Y	-0-	6	1			8
01	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	111	1	1276	2	Y	-0-					8

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984										TOTAL DEPTH	11612	PERF.11436	- 11492			
08	3720 X	104	-0-	-3616	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
*12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985										TOTAL DEPTH	13050	PERF.12812	- 12902			
08	2945 X	2490	-0-	-455	-0-	199	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	2850 X	2491	-0-	-359	-0-	204	1	2287	2	Y	-0-					-0-
10	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	189	1	2202	2	Y	-0-					-0-
11	2400 N	2129	-0-	-271	-0-	163	1	1966	2	Y	-0-					-0-
*12	2573 N	2333	-0-	-240	-0-	189	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	204	1	2352	2	Y	-0-					-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985										TOTAL DEPTH	11735	PERF.11415	- 11518			
08	682 N	649	-0-	-33	-0-	52	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	974	2	Y	-0-					-0-
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	85	1	980	2	Y	-0-					-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999										TOTAL DEPTH	11646	PERF.11285	- 11464			
08	3100 N	4799	-0-	1699	2305	383	1	4416	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	4253	-0-	1253	3558	348	1	3905	2	Y	-0-					-0-
10	7622 X	4064	-0-	-3558	-0-	322	1	3742	2	Y	-0-					-0-
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	281	1	3399	2	Y	-0-					-0-
*12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	285	1	3232	2	Y	-0-					-0-
*01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	281	1	3234	2	Y	-0-					-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-

Whaley, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776													
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	135	1	1511	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	185	1	2239	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	210	1	2379	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1963	2	Y	-0-	-0-	-0-

Duncan, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654													
08	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	142	1	1639	2	Y	2		12
09	1800 N	1711	-0-	-89	-0-	140	1	1568	2	Y	3		15
10	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	128	1	1494	2	Y	3	6 1	12
11	1740 N	623	-0-	-1117	-0-	48	1	575	2	Y	-0-		12
*12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	157	1	1779	2	Y	-0-	5 1	7
01	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	104	1	1197	2	Y	-0-		7

Mitchell WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403													
08	2790 X	2400	-0-	-390	-0-	2400	2			Y	-0-		1
09	2700 X	2513	-0-	-187	-0-	2513	2			Y	-0-		1
10	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			Y	-0-		1
11	2430 X	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			Y	-0-		1
*12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-		1
*01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-		1

Frier, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493													
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	389	1	4479	2	Y	4		25
09	4410 X	4115	-0-	-295	-0-	336	1	3772	2	Y	6		31
10	4557 X	3856	-0-	-701	-0-	305	1	3542	2	Y	8	14 1	25
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	352	1	4248	2	Y	-0-		25
*12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	404	1	4578	2	Y	-0-	11 1	14
*01	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	387	1	4461	2	Y	-0-		14

Miller-Martin WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924													
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	56	1	640	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	55	1	621	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	56	1	649	2	Y	-0-		-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	-0-		-0-
*12	713 N	667	-0-	-46	-0-	54	1	613	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	622	-0-	-91	-0-	50	1	572	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	186590	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11142	- 11568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	94 1	1117 2	Y	-0-	-0-			1
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	85 1	1044 2	Y	-0-	-0-			1
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	87 1	1068 2	Y	-0-	-0-			1
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	85 1	1043 2	Y	-0-	-0-			1
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	86 1	1053 2	Y	-0-	-0-			1
01	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	81 1	955 2	Y	-0-	-0-			1

FRIER, MICHAEL -A-				WELL #:	3	RRCID ->	187253	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10916	- 11612
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	66 1	763 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	65 1	733 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	66 1	766 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	69 1	836 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	74 1	838 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	74 1	847 2	Y	-0-	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	3	RRCID ->	187286	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12610	- 12626
08	806 X	752	-0-	-54	-0-	752 2		Y	-0-	-0-			1
09	720 X	633	-0-	-87	-0-	633 2		Y	-0-	-0-			1
10	744 X	645	-0-	-99	-0-	645 2		Y	-0-	-0-			1
11	720 X	593	-0-	-127	-0-	593 2		Y	-0-	-0-			1
*12	744 X	618	-0-	-126	-0-	618 2		Y	-0-	-0-			1
01	744 X	514	-0-	-230	-0-	514 2		Y	-0-	-0-			1

FRIER, R. H.				WELL #:	3	RRCID ->	187322	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11269	- 11454
08	2883 N	2613	-0-	-270	-0-	208 1	2396 2	Y	8				49
09	2790 N	2611	-0-	-179	-0-	213 1	2385 2	Y	12				61
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	225 1	2622 2	Y	15	27	1		49
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	219 1	2643 2	Y	-0-				49
*12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	221 1	2506 2	Y	1	22	1		28
01	2852 N	2792	-0-	-60	-0-	223 1	2569 2	Y	-0-				28

WHALEY, T. W., JR.				WELL #:	1	RRCID ->	187323	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10762	- 12756
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	Y	-0-	-0-			-0-

BAXTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	187656	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11368	- 11795
08	868 N	596	-0-	-272	-0-	61 1	535 2	Y	-0-	-0-			246
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62 1	605 2	Y	-0-	-0-			246
10	744 N	639	-0-	-105	-0-	61 1	578 2	Y	-0-	-0-			246
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	66 1	691 2	Y	-0-	-0-			246
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55 1	469 2	Y	1				247
01	651 N	403	-0-	-248	-0-	49 1	354 2	Y	-0-	-0-			247

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MITCHELL				WELL #:	4	RRCID ->	188084	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12048 - 12530		
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
08	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2			Y	-0-			1
09	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-			1
10	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-			1
11	900 N	717	-0-	-183	-0-	717	2			Y	-0-			1
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			1
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-			1

LOREANT, CLIFFORD				WELL #:	3	RRCID ->	190008	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11084 - 11570		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AUTREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10868 - 11518		
08	4154 X	2109	-0-	-2045	-0-	143	1	1966	2	Y	-0-			136
09	4020 X	1669	-0-	-2351	-0-	112	1	1557	2	Y	-0-			136
10	4154 X	2455	-0-	-1699	-0-	152	1	2303	2	Y	-0-			136
11	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	150	1	2294	2	Y	-0-			136
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	Y	-0-			136
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	182	1	2910	2	Y	-0-			136

BAXTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190636	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11375 - 11800		
08	T. A.	266	-0-	266	266	14	1	252	2	Y	-0-			1
09	T. A.	219	-0-	219	485	11	1	208	2	Y	-0-			1
10	T. A.	189	-0-	189	674	9	1	180	2	Y	-0-			1
11	T. A.	302	-0-	302	976	15	1	287	2	Y	-0-			1
12	T. A.	333	-0-	333	1309	16	1	317	2	Y	-0-			1
01	T. A.	227	-0-	227	1536	11	1	216	2	Y	-0-			1

BAXTER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11512 - 11589		
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			86
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			86
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			86
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			86
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			86
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			86

AUTREY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194371	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11378 - 11754		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			44
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			44
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			44
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			44
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	1			45
01	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
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
08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	Y	-0-		1
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-		1
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	2	Y	-0-		1
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1279	2	Y	-0-		1
*12	1333 N	445	-0-	-888	-0-	-0-	36	1	409	2	Y	-0-		1
01	1333 N	767	-0-	-566	-0-	-0-	61	1	706	2	Y	-0-		1

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	769	2	Y	-0-		169
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	Y	-0-		169
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	-0-		169
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1486	2	Y	-0-		169
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1229	2	Y	30		199
							33	9						
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	Y	-0-		199

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
08	3720 X	893	-0-	-2827	-0-	-0-	77	1	816	2	Y	-0-		185
09	3600 X	1210	-0-	-2390	-0-	-0-	69	1	1141	2	Y	-0-		185
10	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	-0-	194	1	3692	2	Y	27		212
							30	9						
11	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	-0-	159	1	3035	2	Y	34		246
							37	9						
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2717	2	Y	58	183 1	121
							64	9						
01	3906 X	2610	-0-	-1296	-0-	-0-	129	1	2481	2	Y	-0-		121

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1568	2	Y	4		25
							4	9						
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	-0-	101	1	1133	2	Y	7		32
							8	9						
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1205	2	Y	8	14 1	26
							9	9						
11	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	-0-	94	1	1133	2	Y	-0-		26
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1176	2	Y	-0-	11 1	15
*01	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-		15

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3478	-0-	378	-0-	-0-	275	1	3203	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3829	-0-	829	-0-	-0-	293	1	3536	2	Y	-0-		-0-
*12	2660 N	1453	-0-	-1207	-0-	-0-	118	1	1335	2	Y	-0-		-0-
*01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1887	2	Y	-0-		-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	71 1	1255 2	Y	-0-			1
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50 1	943 2	Y	-0-			1
10	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	69 1	1308 2	Y	-0-			1
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62 1	1175 2	Y	-0-			1
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65 1	1256 2	Y	-0-			1
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	82 1	1577 2	Y	-0-			1

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200674	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11605	- 11723
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	187 1	2151 2	Y	-0-			1
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	187 1	2094 2	Y	-0-			1
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	185 1	2154 2	Y	-0-			1
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	170 1	2055 2	Y	-0-			1
*12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	182 1	2066 2	Y	-0-			1
*01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	176 1	2029 2	Y	-0-			1

AUTREY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200879	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11054	- 11524
08	1829 X	1011	-0-	-818	-0-	54 1	957 2	Y	-0-			121
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	90 1	1703 2	Y	-0-			121
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	93 1	1769 2	Y	-0-			121
11	1740 X	1296	-0-	-444	-0-	65 1	1231 2	Y	-0-			121
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	78 1	1496 2	Y	-0-			121
01	1860 X	1050	-0-	-810	-0-	52 1	998 2	Y	-0-			121

HONEA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200938	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942	- 11233
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	133 1	1792 2	Y	-0-			216
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	118 1	1670 2	Y	54			270
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	122 1	1730 2	Y	20			290
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	114 1	1611 2	Y	-0-			290
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	116 1	1634 2	Y	11			301
01	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	115 1	1615 2	Y	-0-			301

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200976	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11499	- 11815
08	3658 X	3363	-0-	-295	-0-	268 1	3086 2	Y	8			50
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	274 1	3069 2	Y	12			62
10	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	273 1	3177 2	Y	18	28 1		52
11	3480 X	3400	-0-	-80	-0-	259 1	3135 2	Y	5			57
*12	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	279 1	3162 2	Y	1	25 1		33
*01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	284 1	3267 2	Y	-0-			33

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201096	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10252	- 11343
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	Y	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50 1	564 2	Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50 1	580 2	Y	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47 1	565 2	Y	-0-			-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51 1	572 2	Y	-0-			-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50 1	574 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-			111
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			111
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			111
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-			111
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-			111
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			111

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			49
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			49
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			49
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			49
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			49
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			49

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
08	1984 X	1886	-0-	-98	-0-	131	1	1755	2	Y	-0-			126
09	1920 X	1684	-0-	-236	-0-	113	1	1571	2	Y	-0-			126
10	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	110	1	1506	2	Y	-0-			126
11	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	104	1	1407	2	Y	-0-			126
12	1891 X	1750	-0-	-141	-0-	116	1	1633	2	Y	1			127
01	1891 X	1470	-0-	-421	-0-	102	1	1368	2	Y	-0-			127

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
08	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	135	1	1834	2	Y	-0-			108
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	117	1	1651	2	Y	-0-			108
10	2077 N	1518	-0-	-559	-0-	105	1	1413	2	Y	-0-			108
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	Y	-0-			108
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	Y	-0-			108
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			108

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
08	1147 N	902	-0-	-245	-0-	72	1	830	2	Y	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-			-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	2	Y	-0-			-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	Y	-0-			-0-
*01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	Y	-0-			-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	58	1	472	2	Y	-0-			131
09	450 N	333	-0-	-117	-0-	45	1	288	2	Y	-0-			131
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	Y	-0-			131
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	741	2	Y	-0-			131
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	323	2	Y	1			132
01	682 N	424	-0-	-258	-0-	51	1	373	2	Y	-0-			132

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	930 X	31	-0-	-899	-0-	31	1			Y	-0-	54
09	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	1			Y	-0-	54
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	54
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	54
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	54
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	54

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	111	1	1400	2	Y	7	98
						8	9					
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	703	2	Y	-0-	98
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	104	1	1384	2	Y	5	103
						6	9					
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	101	1	1355	2	Y	-0-	103
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	124	1	1802	2	Y	-0-	103
01	1488 N	1161	-0-	-327	-0-	87	1	1074	2	Y	-0-	103

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
08	1550 N	305	-0-	-1245	-0-	46	1	259	2	Y	-0-	50
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1	2469	2	Y	-0-	50
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	104	1	1383	2	Y	48	98
						53	9					
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	2	Y	-0-	98
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	84	1	1017	2	Y	-0-	98
01	1550 N	1229	-0-	-321	-0-	90	1	1139	2	Y	-0-	98

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
08	1612 N	713	-0-	-899	-0-	35	1	678	2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	281	-0-	-1009	-0-	17	1	264	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	263	-0-	-233	-0-	18	1	245	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	148	-0-	-542	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-
*12	279 N	134	-0-	-145	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
08	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	139	1	1596	2	Y	9	54
						10	9					
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	167	1	1869	2	Y	13	67
						14	9					
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	150	1	1742	2	Y	25	62
						28	9					
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	158	1	1905	2	Y	25	87
						28	9					
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	161	1	1824	2	Y	3	52
						3	9					
01	1860 N	1402	-0-	-458	-0-	112	1	1290	2	Y	-0-	52

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-	66
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	Y	-0-	66
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	2	Y	-0-	66
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-	66
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	2	Y	-0-	66
01	186 N	75	-0-	-111	-0-	33	1	42	2	Y	-0-	66

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476															
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

08		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	156	1	2199	2	Y	-0-			238
09		1830 X	1764	-0-	-66	-0-	117	1	1647	2	Y	-0-			238
10		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-			238
11		2700 X	2329	-0-	-371	-0-	145	1	2184	2	Y	-0-			238
12		2883 X	2390	-0-	-493	-0-	147	1	2243	2	Y	-0-			238
01		2480 X	2106	-0-	-374	-0-	133	1	1973	2	Y	-0-			238

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024															
08		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	103	1	1187	2	Y	-0-			-0-
09		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	109	1	1227	2	Y	-0-			-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	114	1	1323	2	Y	-0-			-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	99	1	1195	2	Y	-0-			-0-
*12		1395 N	1210	-0-	-185	-0-	98	1	1112	2	Y	-0-			-0-
*01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	2	Y	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364															
08		2170 X	1996	-0-	-174	-0-	107	1	1889	2	Y	-0-			200
09		2100 X	2005	-0-	-95	-0-	100	1	1905	2	Y	-0-			200
10		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2286	2	Y	-0-			200
11		2310 X	2162	-0-	-148	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-			200
12		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1987	2	Y	-0-			200
01		2418 X	2126	-0-	-292	-0-	105	1	2021	2	Y	-0-			200

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042															
08		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	93	1	1097	2	Y	-0-			159
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1121	2	Y	-0-			159
10		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-			159
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-			159
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	84	1	1015	2	Y	-0-			159
01		1147 N	1015	-0-	-132	-0-	80	1	935	2	Y	-0-			159

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
08		1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	2			Y	-0-			1
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			1
10		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-			1
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			1
*12		1116 N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-			1
*01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			1

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168															
08		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	134	1	1821	2	Y	-0-			29
09		1200 X	759	-0-	-441	-0-	66	1	693	2	Y	-0-			29
10		2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	93	1	1185	2	Y	-0-			29
11		2730 X	833	-0-	-1897	-0-	70	1	763	2	Y	-0-			29
12		1953 X	968	-0-	-985	-0-	77	1	891	2	Y	-0-			29
01		1953 X	1374	-0-	-579	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-			29

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584															
08		899 N	648	-0-	-251	-0-	52	1	596	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	686	-0-	-154	-0-	56	1	630	2	Y	-0-			-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	-0-			-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-			-0-
*12		713 N	699	-0-	-14	-0-	57	1	642	2	Y	-0-			-0-
01		713 N	702	-0-	-11	-0-	56	1	646	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473																	
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
08		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	2	Y	-0-					-0-
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	209	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	172	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	166	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*12		1860 N	1462	-0-	-398	-0-	147	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*01		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	238	1	2385	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220																	
08		1395 X	1301	-0-	-94	-0-	99	1	1202	2	Y	-0-					67
09		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	Y	-0-					67
10		1426 X	1344	-0-	-82	-0-	97	1	1247	2	Y	-0-					67
11		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					67
12		1426 X	198	-0-	-1228	-0-	39	1	159	2	Y	-0-					67
01		1333 X	777	-0-	-556	-0-	68	1	709	2	Y	-0-					67

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074																	
08		713 N	532	-0-	-181	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					41
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	Y	-0-					41
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	Y	-0-					41
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	2	Y	-0-					41
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	2	Y	-0-					41
01		775 N	774	-0-	-1	-0-	68	1	706	2	Y	-0-					41

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616																	
08		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	148	1	2064	2	Y	-0-					54
09		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	123	1	1768	2	Y	-0-					54
10		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	145	1	2166	2	Y	-0-					54
11		2130 X	2101	-0-	-29	-0-	133	1	1968	2	Y	-0-					54
12		2201 X	2109	-0-	-92	-0-	133	1	1976	2	Y	-0-					54
01		2325 X	2169	-0-	-156	-0-	137	1	2032	2	Y	-0-					54

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932																	
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	58	1	481	2	Y	-0-					119
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	Y	-0-					119
10		465 N	426	-0-	-39	-0-	51	1	375	2	Y	-0-					119
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	Y	-0-					119
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	Y	-0-					119
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	Y	-0-					119

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372																	
08		22475 X	19676	-0-	-2799	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
09		21750 X	21080	-0-	-670	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
10		22475 X	21210	-0-	-1265	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
11		21600 X	20608	-0-	-992	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
12		21793 X	20360	-0-	-1433	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
01		21793 X	20426	-0-	-1367	-0-	20426	1			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	40	-0-	-611	-0-	31	1	9	2	Y	-0-			38
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			38
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
08	961 X	868	-0-	-93	-0-	76	1	792	2	Y	-0-			148
09	930 X	825	-0-	-105	-0-	70	1	755	2	Y	-0-			148
10	1054 X	640	-0-	-414	-0-	62	1	578	2	Y	-0-			148
11	1020 X	713	-0-	-307	-0-	64	1	649	2	Y	-0-			148
*12	1054 X	857	-0-	-197	-0-	72	1	785	2	Y	-0-			148
01	868 X	772	-0-	-96	-0-	68	1	704	2	Y	-0-			148

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
08	1581 X	1283	-0-	-298	-0-	98	1	1185	2	Y	-0-			116
09	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	100	1	1337	2	Y	-0-			116
10	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1538	2	Y	23			139
						25	9							
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	2	Y	3			142
						3	9							
12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	Y	1			143
						1	9							
01	1674 X	1443	-0-	-231	-0-	101	1	1342	2	Y	-0-			143

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	84	1	937	2	Y	-0-			104
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	2	Y	-0-			104
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	2	Y	-0-			104
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-			104
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	101	1	1350	2	Y	-0-			104
*01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	141	1	2122	2	Y	-0-			104

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	Y	-0-			136
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-			136
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-			136
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-			136
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-			136
01	589 N	238	-0-	-351	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			136

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
08	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	165	1	2364	2	Y	-0-			34
09	3000 X	2430	-0-	-570	-0-	150	1	2280	2	Y	-0-			34
10	3286 X	2569	-0-	-717	-0-	158	1	2411	2	Y	-0-			34
11	3180 X	2883	-0-	-297	-0-	172	1	2711	2	Y	-0-			34
12	3286 X	2751	-0-	-535	-0-	165	1	2586	2	Y	-0-			34
01	2573 X	995	-0-	-1578	-0-	79	1	916	2	Y	-0-			34

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212715	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11948 - 12330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1147 X	1091	-0-	-56	-0-	59	1	1032	2	Y	-0-		51
09	1110 X	898	-0-	-212	-0-	45	1	853	2	Y	-0-		51
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-		51
11	1050 X	950	-0-	-100	-0-	47	1	903	2	Y	-0-		51
*12	1085 X	816	-0-	-269	-0-	40	1	776	2	Y	-0-		51
01	1178 X	965	-0-	-213	-0-	48	1	917	2	Y	-0-		51

FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.	10623 - 12905	
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	116	1	1336	2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	109	1	1223	2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	99	1	1151	2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-		-0-
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1322	2	Y	-0-		-0-
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	2	Y	-0-		-0-

ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10860 - 11350	
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	94	1	1082	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	745	-0-	-425	-0-	61	1	684	2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	735	-0-	-505	-0-	58	1	677	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	845	-0-	-295	-0-	65	1	780	2	Y	-0-		-0-
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	68	1	776	2	Y	-0-		-0-
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	Y	-0-		-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13514 - 13984	
08	9796 X	7343	-0-	-2453	-0-	499	1	6844	2	Y	-0-		-0-
09	7740 X	6762	-0-	-978	-0-	539	1	6223	2	Y	-0-		-0-
10	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	752	1	8217	2	Y	-0-		-0-
11	7620 X	7234	-0-	-386	-0-	465	1	6769	2	Y	-0-		-0-
*12	7843 X	7669	-0-	-174	-0-	484	1	7185	2	Y	-0-		-0-
01	8959 X	7767	-0-	-1192	-0-	544	1	7223	2	Y	-0-		-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11915 - 12554	
08	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	305	1	4822	2	Y	-0-		49
09	5040 X	4709	-0-	-331	-0-	264	1	4445	2	Y	-0-		49
10	5208 X	4317	-0-	-891	-0-	245	1	4072	2	Y	-0-		49
11	4920 X	4108	-0-	-812	-0-	233	1	3875	2	Y	-0-		49
12	5115 X	4161	-0-	-954	-0-	235	1	3926	2	Y	-0-		49
01	5115 X	3524	-0-	-1591	-0-	203	1	3321	2	Y	-0-		49

LAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13607 - 13720	
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-		1
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	110	1	1522	2	Y	-0-		1
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1299	2	Y	-0-		1
11	1350 N	885	-0-	-465	-0-	73	1	812	2	Y	-0-		1
*12	1674 N	844	-0-	-830	-0-	71	1	773	2	Y	-0-		1
01	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
PEISKEE UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215548		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-			221
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	210	1	3996	2	Y	5			226
							6	9							
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	211	1	4017	2	Y	-0-			226
11		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	194	1	3695	2	Y	-0-			226
*12		3410 X	2054	-0-	-1356	-0-	101	1	1953	2	Y	-0-			226
01		3410 X	2191	-0-	-1219	-0-	108	1	2083	2	Y	-0-			226

MILLER-MARTIN		WELL #:		5		RRCID -> 215765		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783					
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	36	1	420	2	Y	-0-			-0-
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	35	1	393	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	413	-0-	-52	-0-	33	1	380	2	Y	-0-			-0-
11		450 N	364	-0-	-86	-0-	28	1	336	2	Y	-0-			-0-
*12		434 N	386	-0-	-48	-0-	31	1	355	2	Y	-0-			-0-
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	29	1	334	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1		RRCID -> 215776		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444					
08		1767 X	1649	-0-	-118	-0-	118	1	1531	2	Y	-0-			56
09		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	441	1	1761	2	Y	-0-			56
10		2232 X	1943	-0-	-289	-0-	461	1	1482	2	Y	-0-			56
11		2160 X	1060	-0-	-1100	-0-	81	1	979	2	Y	-0-			56
12		2232 X	1588	-0-	-644	-0-	476	1	1106	2	Y	5			61
							6	9							
01		2263 X	1800	-0-	-463	-0-	686	1	1114	2	Y	-0-			61

PEISKEE UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 216521		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PEISKEE UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 216522		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717					
08		713 N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	Y	-0-			1
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	Y	-0-			1
10		651 N	635	-0-	-16	-0-	32	1	603	2	Y	-0-			1
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-			1
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-			1
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	29	1	566	2	Y	-0-			1

PEISKEE UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 216670		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456					
08		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-			16
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-			16
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	Y	-0-			16
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1	1294	2	Y	-0-			16
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-			16
01		1364 N	1349	-0-	-15	-0-	96	1	1253	2	Y	-0-			16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
M	O	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
08		1085 N	684	-0-	-401	-0-	37	1	647	2	Y	-0-			1
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			1
10		744 N	626	-0-	-118	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			1
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	Y	-0-			1
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	2	Y	-0-			1
*01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	Y	-0-			1

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
08		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	105	1	1210	2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	1297	-0-	-36	-0-	103	1	1194	2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	86	1	1040	2	Y	-0-			-0-
*12		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	99	1	1119	2	Y	-0-			-0-
01		1302 N	1027	-0-	-275	-0-	82	1	945	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			21
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-			21
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			21
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	-0-			21
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-			21
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			21

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
08		7006 X	754	-0-	-6252	-0-	37	1	717	2	Y	-0-			-0-
09		6780 X	57	-0-	-6723	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
10		5735 X	1231	-0-	-4504	-0-	83	1	1148	2	Y	-0-			-0-
11		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	455	1	9719	2	Y	-0-			-0-
*12		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	402	1	8639	2	Y	-0-			-0-
*01		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	393	1	8300	2	Y	-0-			-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
08		1302 X	1298	-0-	-4	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-			51
09		1260 X	1090	-0-	-170	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-			51
10		1302 X	895	-0-	-407	-0-	74	1	821	2	Y	-0-			51
11		1230 X	1074	-0-	-156	-0-	82	1	992	2	Y	-0-			51
12		1302 X	875	-0-	-427	-0-	73	1	802	2	Y	-0-			51
01		1302 X	1082	-0-	-220	-0-	83	1	999	2	Y	-0-			51

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478															
08		2976 X	2277	-0-	-699	-0-	152	1	2125	2	Y	-0-			44
09		2580 X	2405	-0-	-175	-0-	149	1	2256	2	Y	-0-			44
10		2666 X	2343	-0-	-323	-0-	147	1	2196	2	Y	-0-			44
11		2310 X	2144	-0-	-166	-0-	135	1	2009	2	Y	-0-			44
12		2325 X	2194	-0-	-131	-0-	138	1	2056	2	Y	-0-			44
01		2480 X	2141	-0-	-339	-0-	135	1	2006	2	Y	-0-			44

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041															
08		7099 X	6323	-0-	-776	-0-	461	1	5862	2	N	-0-			-0-
09		6870 X	6120	-0-	-750	-0-	522	1	5598	2	N	-0-			-0-
10		6665 X	6521	-0-	-144	-0-	612	1	5909	2	N	-0-			-0-
11		6450 X	6127	-0-	-323	-0-	468	1	5659	2	N	-0-			-0-
*12		6665 X	5863	-0-	-802	-0-	449	1	5414	2	N	-0-			-0-
01		6510 X	6145	-0-	-365	-0-	506	1	5639	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
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
08	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	169	1	1585	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	168	1	1547	2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	166	1	1567	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	157	1	1527	2	Y	-0-			-0-
*12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	168	1	1546	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	161	1	1500	2	Y	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877														
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	237	1	2392	2	N	-0-			-0-
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	202	1	2329	2	N	-0-			-0-
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	222	1	2266	2	N	-0-			-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	N	-0-			-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	205	1	1904	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190														
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547														
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	215	1	3173	2	Y	-0-			1
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	212	1	3454	2	Y	-0-			1
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	207	1	3340	2	Y	-0-			1
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	195	1	3140	2	Y	-0-			1
*12	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	200	1	3254	2	Y	-0-			1
01	3782 X	3285	-0-	-497	-0-	192	1	3093	2	Y	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591															
M	O	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

08		1457 N	1032	-0-	-425	-0-	85	1	947	2	Y	-0-			1
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-			1
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	Y	-0-			1
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1173	2	Y	-0-			1
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	92	1	1171	2	Y	-0-			1
*01		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-			1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628															
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	776	2	Y	-0-			21
09		840 N	699	-0-	-141	-0-	64	1	635	2	Y	-0-			21
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	2	Y	-0-			21
11		810 N	733	-0-	-77	-0-	65	1	668	2	Y	-0-			21
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	Y	-0-			21
01		837 N	690	-0-	-147	-0-	64	1	626	2	Y	-0-			21

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653															
08		465 N	169	-0-	-296	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	N	-0-			-0-
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	43	1	403	2	N	-0-			-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797															
08		8618 X	7477	-0-	-1141	-0-	371	1	7106	2	N	-0-			-0-
09		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	443	1	6878	2	N	-0-			-0-
10		7998 X	7600	-0-	-398	-0-	514	1	7086	2	N	-0-			-0-
11		7740 X	6791	-0-	-949	-0-	304	1	6487	2	N	-0-			-0-
*12		7998 X	7134	-0-	-864	-0-	317	1	6817	2	N	-0-			-0-
01		7595 X	7415	-0-	-180	-0-	335	1	7080	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468															
08		2821 X	2561	-0-	-260	-0-	167	1	2394	2	Y	-0-			1
09		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	171	1	2681	2	Y	-0-			1
10		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	178	1	2792	2	Y	-0-			1
11		2700 X	2452	-0-	-248	-0-	151	1	2301	2	Y	-0-			1
*12		2945 X	2739	-0-	-206	-0-	165	1	2574	2	Y	-0-			1
01		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	162	1	2525	2	Y	-0-			1

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902															
08		1364 X	933	-0-	-431	-0-	50	1	883	2	Y	-0-			1
09		960 X	828	-0-	-132	-0-	41	1	787	2	Y	-0-			1
10		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-			1
11		1020 X	867	-0-	-153	-0-	43	1	824	2	Y	-0-			1
12		1054 X	859	-0-	-195	-0-	42	1	817	2	Y	-0-			1
01		1085 X	826	-0-	-259	-0-	41	1	785	2	Y	-0-			1

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
08		4340 X	3366	-0-	-974	-0-	210	1	3156	2	Y	-0-			1
09		4200 X	3457	-0-	-743	-0-	201	1	3256	2	Y	-0-			1
10		4340 X	2894	-0-	-1446	-0-	174	1	2720	2	Y	-0-			1
11		3570 X	3097	-0-	-473	-0-	183	1	2914	2	Y	-0-			1
12		3472 X	3274	-0-	-198	-0-	191	1	3083	2	Y	-0-			1
01		3565 X	3292	-0-	-273	-0-	192	1	3100	2	Y	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272												
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
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-		-0-
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-		-0-
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-		-0-
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		N	-0-		-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-		-0-
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360												
08	2821 N	1458	-0-	-1363	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-	1
09	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	88	1	1103	2	Y	-0-	1
10	1426 N	934	-0-	-492	-0-	76	1	858	2	Y	-0-	1
11	1410 N	430	-0-	-980	-0-	50	1	380	2	Y	-0-	1
*12	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	82	1	988	2	Y	-0-	1
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-	1

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2222	2	Y	-0-	7
09	2310 N	1739	-0-	-571	-0-	87	1	1652	2	Y	-0-	7
10	2635 N	1961	-0-	-674	-0-	98	1	1863	2	Y	-0-	7
11	2280 N	1934	-0-	-346	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-	7
*12	1798 N	1574	-0-	-224	-0-	78	1	1496	2	Y	-0-	7
01	1953 N	1698	-0-	-255	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-	7

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	3038 N	2769	-0-	-269	-0-	250	1	2519	2	N	-0-	337
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	233	1	2276	2	N	-0-	337
10	2790 N	2712	-0-	-78	-0-	243	1	2469	2	N	-0-	337
11	2670 N	2383	-0-	-287	-0-	210	1	2173	2	N	-0-	337
*12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	257	1	2564	2	N	-0-	337
01	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	229	1	2277	2	N	-0-	337

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176												
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	2	Y	-0-	1
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-	1
10	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-	1
11	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	83	1	1012	2	Y	-0-	1
*12	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	79	1	922	2	Y	-0-	1
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	76	1	860	2	Y	-0-	1

 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 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
08	1333 X	821	-0-	-512	-0-	44	1	777	2	Y	-0-			7
09	1290 X	418	-0-	-872	-0-	21	1	396	2	Y	1	1	8	7
						1	9							
10	1333 X	783	-0-	-550	-0-	39	1	744	2	Y	-0-			7
11	1170 X	424	-0-	-746	-0-	21	1	403	2	Y	-0-			7
*12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	-0-			7
*01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	79	1	1527	2	Y	-0-			7

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

08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-			1
09	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-			1
10	1519 N	1132	-0-	-387	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-			1
11	1470 N	1038	-0-	-432	-0-	52	1	986	2	Y	-0-			1
*12	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-			1
01	1147 N	895	-0-	-252	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			1

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

08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-			7
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-			7
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-			7
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	Y	-0-			7
*12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-			7
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	51	1	985	2	Y	-0-			7

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

08	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	651	1	9021	2	N	-0-			-0-
09	8940 X	4741	-0-	-4199	-0-	456	1	4285	2	N	-0-			-0-
10	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-			-0-
11	9360 X	8457	-0-	-903	-0-	561	1	7896	2	N	-0-			-0-
*12	9672 X	8704	-0-	-968	-0-	585	1	8119	2	N	-0-			-0-
01	9672 X	8430	-0-	-1242	-0-	571	1	7859	2	N	-0-			-0-

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

08	527 N	148	-0-	-379	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			1
09	360 N	59	-0-	-301	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			1
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			1
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			1
*12	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			1
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-			1

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

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

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

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196 - 13026					
08	2170	X	1557	-0-	-613	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					7
09	2370	X	2027	-0-	-343	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-					7
10	2449	X	1035	-0-	-1414	-0-	52	1	983	2	Y	-0-					7
11	2370	X	2332	-0-	-38	-0-	116	1	2216	2	Y	-0-					7
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	127	1	2444	2	Y	-0-					7
01	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	97	1	1861	2	Y	-0-					7

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH	12620	PERF.11898 - 12399					
08	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	132	1	2316	2	Y	-0-					14
09	2250	X	1536	-0-	-714	-0-	77	1	1459	2	Y	-0-					14
10	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-					14
11	2370	X	1922	-0-	-448	-0-	96	1	1826	2	Y	-0-					14
*12	2449	X	1747	-0-	-702	-0-	86	1	1661	2	Y	-0-					14
01	2449	X	1443	-0-	-1006	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-					14

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	11910	PERF.11671 - 11681					
08	3100	X	2458	-0-	-642	-0-	195	1	2249	2	Y	13					80
09	3000	X	2119	-0-	-881	-0-	172	1	1925	2	Y	20					100
10	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	188	1	2189	2	Y	29	44	1			85
11	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	189	1	2281	2	Y	12					97
*12	2821	X	2229	-0-	-592	-0-	181	1	2046	2	Y	2	43	1			56
*01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	208	1	2395	2	Y	-0-					56

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	12866	PERF.12169 - 12706					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211					
08	27373	X	24415	-0-	-2958	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	25686	-0-	-984	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	25307	-0-	-2252	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	25079	-0-	-1591	-0-	25079	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	26613	-0-	-791	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	15291	-0-	-11245	-0-	31	1	15260	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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH 14614	PERF.12155 - 14170							
08	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	-0-	360	1	4146	2	N	-0-					111
09	4470	X	4408	-0-	-62	-0-	-0-	361	1	4047	2	N	-0-					111
10	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	-0-	343	1	3985	2	N	-0-					111
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	4188	2	N	-0-					111
*12	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	-0-	346	1	3916	2	N	-0-					111
01	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	-0-	336	1	3872	2	N	-0-					111

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11910 - 12219							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH 12750	PERF.11852 - 12398							
08	992	X	697	-0-	-295	-0-	-0-	67	1	630	2	Y	-0-					1
09	900	X	720	-0-	-180	-0-	-0-	65	1	655	2	Y	-0-					1
10	1023	X	816	-0-	-207	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	-0-					1
11	990	X	731	-0-	-259	-0-	-0-	65	1	666	2	Y	-0-					1
*12	1023	X	601	-0-	-422	-0-	-0-	59	1	542	2	Y	-0-					1
*01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	862	2	Y	-0-					1

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH 13381	PERF.11157 - 12946							
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 14428	PERF.12060 - 13325							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH 12860	PERF.12242 - 12686							
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					1
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					1
10	558	N	112	-0-	-446	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					1
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					1
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					1
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-				1
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				1
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	Y	-0-				1
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-				1
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				1
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-				1

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 13404	PERF.11748 - 13120				
08	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	113	1	1304	2	N	-0-				-0-
09	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	97	1	1088	2	N	-0-				-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	96	1	1118	2	N	-0-				-0-
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	105	1	1268	2	N	-0-				-0-
*12	1240 N	974	-0-	-266	-0-	79	1	895	2	N	-0-				-0-
*01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	170	1	1953	2	N	-0-				-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH 15242	PERF.14872 - 15350				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007										TOTAL DEPTH 15875	PERF.15543 - 16095				
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-				-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11870 - 12664				
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	138	1	2430	2	Y	-0-				1
09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	144	1	2741	2	Y	-0-				1
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2730	2	Y	-0-				1
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	2	Y	-0-				1
*12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	140	1	2694	2	Y	-0-				1
01	2790 N	2432	-0-	-358	-0-	120	1	2312	2	Y	-0-				1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11946 - 12553				
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	319	1	5068	2	Y	-0-				1
09	5580 X	3413	-0-	-2167	-0-	199	1	3214	2	Y	-0-				1
10	5766 X	3846	-0-	-1920	-0-	222	1	3624	2	Y	-0-				1
11	5580 X	5216	-0-	-364	-0-	289	1	4927	2	Y	-0-				1
*12	5642 X	5517	-0-	-125	-0-	302	1	5215	2	Y	-0-				1
01	5394 X	5357	-0-	-37	-0-	294	1	5063	2	Y	-0-				1

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH 12820	PERF.11842 - 12520				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167 - 13176				
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
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			1
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			1
11		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			1
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			1
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			1

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241889	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862 - 12560				
08		2480 X	2248	-0-	-232	-0-	121	1	2127	2	Y	-0-			1
09		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	243	1	4623	2	Y	-0-			1
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	215	1	4085	2	Y	-0-			1
11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	195	1	3728	2	Y	-0-			1
*12		4650 X	4016	-0-	-634	-0-	198	1	3818	2	Y	-0-			1
01		4650 X	3977	-0-	-673	-0-	196	1	3781	2	Y	-0-			1

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	244325	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248 - 12775				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244877	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220 - 12698				
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	190	1	2802	2	Y	-0-			1
09		2550 X	2509	-0-	-41	-0-	154	1	2355	2	Y	-0-			1
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	2	Y	-0-			1
11		2910 X	2584	-0-	-326	-0-	157	1	2427	2	Y	-0-			1
*12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	197	1	3190	2	Y	-0-			1
01		3410 X	2817	-0-	-593	-0-	169	1	2648	2	Y	-0-			1

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	247932	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11948 - 12577				
08		1426 X	914	-0-	-512	-0-	79	1	835	2	Y	-0-			1
09		1380 X	1126	-0-	-254	-0-	85	1	1041	2	Y	-0-			1
10		1426 X	988	-0-	-438	-0-	79	1	909	2	Y	-0-			1
11		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	Y	-0-			1
*12		1302 X	1077	-0-	-225	-0-	83	1	994	2	Y	-0-			1
*01		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	2	Y	-0-			1

BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	250789	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690 - 16264				
08		31124 X	28928	-0-	-2196	-0-	28928	2			N	-0-			-0-
09		29400 X	27200	-0-	-2200	-0-	27200	2			N	-0-			-0-
10		30380 X	25046	-0-	-5334	-0-	25046	2			N	-0-			-0-
11		27990 X	27483	-0-	-507	-0-	27483	2			N	-0-			-0-
12		28923 X	28559	-0-	-364	-0-	28559	2			N	-0-			-0-
01		28923 X	27365	-0-	-1558	-0-	31	1	27334	2	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868 - 15360				
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	228	1	4015	2	Y	-0-			1
09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	206	1	3903	2	Y	-0-			1
10		4402 X	4004	-0-	-398	-0-	200	1	3804	2	Y	-0-			1
11		4260 X	3699	-0-	-561	-0-	184	1	3515	2	Y	-0-			1
*12		4402 X	3657	-0-	-745	-0-	180	1	3477	2	Y	-0-			1
01		4247 X	3427	-0-	-820	-0-	169	1	3258	2	Y	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
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
08		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	2	Y	-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1890	2	Y	-0-
11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	2	Y	-0-
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
08		3007 X	3002	-0-	-5	-0-	138	1	2864	2	Y	-0-
09		2910 X	2742	-0-	-168	-0-	133	1	2609	2	Y	-0-
10		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	125	1	2463	2	Y	-0-
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	159	1	2784	2	Y	-0-
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT
01		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	165	1	3424	2	Y	-0-
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	158	1	3097	2	Y	-0-
10		2852 X	1805	-0-	-1047	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-
11		2760 X	998	-0-	-1762	-0-	54	1	944	2	Y	-0-
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
08		310 X	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-
09		330 X	205	-0-	-125	-0-	10	1	195	2	Y	-0-
10		341 X	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	Y	-0-
11		330 X	293	-0-	-37	-0-	16	1	277	2	Y	-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT
01		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038												
08		1488 N	263	-0-	-1225	-0-	12	1	251	2	Y	-0-
09		1440 N	777	-0-	-663	-0-	38	1	739	2	Y	-0-
10		1147 N	821	-0-	-326	-0-	40	1	781	2	Y	-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870												
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-
09		1350 N	681	-0-	-669	-0-	33	1	648	2	Y	-0-
10		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-
11		870 N	599	-0-	-271	-0-	32	1	567	2	Y	-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
08		2759 X	2349	-0-	-410	-0-	108	1	2241	2	Y	-0-
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	-0-
10		2759 X	2366	-0-	-393	-0-	114	1	2252	2	Y	-0-
11		2670 X	1742	-0-	-928	-0-	94	1	1648	2	Y	-0-
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT
01		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		496 N	446	-0-	-50	-0-	20	1	426	2	Y	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	Y	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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															
08		3565 X	2003	-0-	-1562	-0-	92	1	1911	2	Y	-0-			-0-
09		3450 X	2422	-0-	-1028	-0-	118	1	2304	2	Y	-0-			-0-
10		3565 X	1643	-0-	-1922	-0-	79	1	1564	2	Y	-0-			-0-
11		2940 X	2935	-0-	-5	-0-	158	1	2777	2	Y	-0-			-0-
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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															
08		2139 X	1094	-0-	-1045	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-			-0-
09		2070 X	394	-0-	-1676	-0-	19	1	375	2	Y	-0-			-0-
10		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	209	1	4123	2	Y	-0-			-0-
11		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536															
08		1333 N	1157	-0-	-176	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-			-0-
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470															
08		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	176	1	3656	2	Y	-0-			-0-
09		3570 X	3492	-0-	-78	-0-	170	1	3322	2	Y	-0-			-0-
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	2	Y	-0-			-0-
11		3720 X	2394	-0-	-1326	-0-	129	1	2265	2	Y	-0-			-0-
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112						
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	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 14	RRCID -> 243021		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210						
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-				-0-
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	-0-				-0-
10	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-				-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-				-0-
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368						
08	3627 X	3487	-0-	-140	-0-	-0-	160	1	3327	2	Y	-0-				-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3603	2	Y	-0-				-0-
10	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	-0-	164	1	3227	2	Y	-0-				-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3512	2	Y	-0-				-0-
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093						
08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	5111	2	Y	-0-				-0-
09	4680 X	1670	-0-	-3010	-0-	-0-	81	1	1589	2	Y	-0-				-0-
10	4836 X	1535	-0-	-3301	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-				-0-
11	5070 X	1419	-0-	-3651	-0-	-0-	77	1	1342	2	Y	-0-				-0-
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 21	RRCID -> 244320		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615						
08	2666 N	2571	-0-	-95	-0-	-0-	160	1	2411	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	3019	-0-	19	-0-	19	579	1	2440	2	Y	-0-				-0-
10	2848 N	2829	-0-	-19	-0-	-0-	463	1	2366	2	Y	-0-				-0-
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	2371	2	Y	-0-				-0-
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550															
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
08		744 N	661	-0-	-83	-0-	41	1	620	2	Y	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	141	1	592	2	Y	-0-			-0-
10		775 N	603	-0-	-172	-0-	99	1	504	2	Y	-0-			-0-
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	119	1	491	2	Y	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
08		496 N	472	-0-	-24	-0-	22	1	450	2	Y	-0-			-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	-0-			-0-
10		713 N	629	-0-	-84	-0-	30	1	599	2	Y	-0-			-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	2	Y	-0-			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
08		8649 X	7771	-0-	-878	-0-	282	1	7489	2	N	-0-			-0-
09		8130 X	7403	-0-	-727	-0-	277	1	7126	2	N	-0-			-0-
10		8246 X	7539	-0-	-707	-0-	290	1	7249	2	N	-0-			-0-
11		7530 X	7371	-0-	-159	-0-	278	1	7093	2	N	-0-			-0-
12		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-
01		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022															
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
09		540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10		589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-			-0-
11		600 N	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467														
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	38	1	679	3	N	-0-			-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-			-0-
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	35	1	641	3	N	-0-			-0-
11	690 N	506	-0-	-184	-0-	23	1	483	3	N	-0-			-0-
12	992 N	747	-0-	-245	-0-	36	1	711	3	N	-0-			-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	162	1	2933	3	N	-0-			18
09	3030 X	2320	-0-	-710	-0-	133	1	2187	3	N	-0-			18
10	3038 X	1805	-0-	-1233	-0-	94	1	1711	3	N	-0-			18
11	3000 X	753	-0-	-2247	-0-	35	1	718	3	N	-0-			18
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	164	1	3225	3	N	-0-			18
01	3100 X	2181	-0-	-919	-0-	118	1	2063	3	N	-0-			18

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
08	1116 X	712	-0-	-404	-0-	37	1	675	3	N	-0-			-0-
09	1080 X	588	-0-	-492	-0-	34	1	554	3	N	-0-			-0-
10	806 X	388	-0-	-418	-0-	20	1	368	3	N	-0-			-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-			-0-
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	21	1	420	3	N	-0-			-0-
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
TXU SOUTH				WELL #:	1	RRCID ->	240304	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12068	PERF.11737 - 11831	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TXU NORTH				WELL #:	2	RRCID ->	241416	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10020 - 11794	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	241481	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10249 - 12046	
08	3565 X	3244	-0-	-321	-0-	169	1	3075	3	N	-0-	53	
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	198	1	3259	3	N	-0-	53	
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	192	1	3524	3	N	-0-	53	
11	3180 X	2424	-0-	-756	-0-	114	1	2310	3	N	-0-	53	
12	3565 X	2770	-0-	-795	-0-	133	1	2637	3	N	-0-	53	
01	3565 X	2753	-0-	-812	-0-	149	1	2604	3	N	-0-	53	

TROJACEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241582	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	12443	PERF.10488 - 12276	
08	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	117	1	2129	3	N	-0-	74	
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-	74	
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1797	3	N	-0-	74	
11	2160 N	1852	-0-	-308	-0-	87	1	1765	3	N	-0-	74	
12	2046 N	1842	-0-	-204	-0-	89	1	1753	3	N	-0-	74	
01	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	99	1	1721	3	N	-0-	74	

TXU SOUTH				WELL #:	2	RRCID ->	241607	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150 - 11954	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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	
08	4650 X	2761	-0-	-1889	-0-	144	1	2617	3	N	-0-	-0-	
09	3270 X	2415	-0-	-855	-0-	139	1	2276	3	N	-0-	-0-	
10	3162 X	2471	-0-	-691	-0-	128	1	2343	3	N	-0-	-0-	
11	2730 X	2154	-0-	-576	-0-	101	1	2053	3	N	-0-	-0-	
12	2759 X	2391	-0-	-368	-0-	115	1	2276	3	N	-0-	-0-	
01	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	136	1	2373	3	N	-0-	-0-	

KOEHLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241909	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10022 - 11706	
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	223	1	4035	3	N	-0-	-0-	
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	231	1	3792	3	N	-0-	-0-	
10	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	207	1	3808	3	N	-0-	-0-	
11	3900 X	3683	-0-	-217	-0-	173	1	3510	3	N	-0-	-0-	
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	199	1	3904	3	N	-0-	-0-	
01	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	218	1	3802	3	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
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
08		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-		129	1	2355	3	-0-
09		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-		134	1	2198	3	-0-
10		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		120	1	2201	3	-0-
11		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-		101	1	2054	3	-0-
12		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		99	1	1956	3	-0-
*01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		110	1	1918	3	-0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
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
08		2046 N	1984	-0-	-62	-0-		104	1	1880	3	57
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		111	1	1841	3	57
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		100	1	1830	3	57
11		1920 N	1899	-0-	-21	-0-		88	1	1811	3	57
12		2015 N	1943	-0-	-72	-0-		94	1	1849	3	57
*01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		105	1	1829	3	57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
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
08		3689 X	3389	-0-	-300	-0-		177	1	3212	3	48
09		3570 X	3161	-0-	-409	-0-		181	1	2980	3	48
10		3658 X	3291	-0-	-367	-0-		171	1	3120	3	48
11		3360 X	3203	-0-	-157	-0-		150	1	3053	3	48
12		3379 X	3246	-0-	-133	-0-		157	1	3089	3	48
01		3379 X	3194	-0-	-185	-0-		173	1	3021	3	48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
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
08		3720 X	2228	-0-	-1492	-0-		116	1	2112	3	-0-
09		3030 X	1929	-0-	-1101	-0-		111	1	1818	3	-0-
10		2976 X	1820	-0-	-1156	-0-		94	1	1726	3	-0-
11		2460 X	632	-0-	-1828	-0-		30	1	602	3	-0-
12		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		123	1	2429	3	-0-
01		2232 X	2142	-0-	-90	-0-		116	1	2026	3	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
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
08		3193 X	3157	-0-	-36	-0-		165	1	2992	3	-0-
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		177	1	2914	3	-0-
10		3193 X	3086	-0-	-107	-0-		160	1	2926	3	-0-
11		3090 X	2905	-0-	-185	-0-		136	1	2769	3	-0-
12		3193 X	3046	-0-	-147	-0-		147	1	2899	3	-0-
01		3193 X	2990	-0-	-203	-0-		162	1	2828	3	-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
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
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-		7	1	129	3	-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	3	-0-
10		155 N	58	-0-	-97	-0-		3	1	55	3	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-		7	1	127	3	-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-		4	1	67	3	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH 12332	PERF.10938 - 11885			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		23963 X	20608	-0-	-3355	-0-	1076	1	19532	3	N	-0-		21
09		21810 X	17519	-0-	-4291	-0-	1006	1	16513	3	N	-0-		21
10		22537 X	15859	-0-	-6678	-0-	821	1	15038	3	N	-0-		21
11		21360 X	17561	-0-	-3799	-0-	824	1	16737	3	N	-0-		21
12		21142 X	16782	-0-	-4360	-0-	810	1	15972	3	N	-0-		21
01		20615 X	15285	-0-	-5330	-0-	828	1	14457	3	N	-0-		21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010										TOTAL DEPTH 12120	PERF.10116 - 12004			
08		14B2 EXT	1283	-0-	1283	1283	67	1	1216	3	N	-0-		43
09		14B2 EXT	2368	-0-	2368	3651	136	1	2232	3	N	-0-		43
10		5259 X	1608	-0-	-3651	-0-	83	1	1525	3	N	-0-		43
11		1230 X	1129	-0-	-101	-0-	53	1	1076	3	N	-0-		43
12		2449 X	924	-0-	-1525	-0-	45	1	879	3	N	-0-		43
01		2449 X	786	-0-	-1663	-0-	43	1	743	3	N	-0-		43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008										TOTAL DEPTH 12225	PERF.11738 - 11914			
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		78
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009										TOTAL DEPTH 12350	PERF.11816 - 11935			
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009										TOTAL DEPTH 11955	PERF. 9940 - 11590			
08		1674 X	776	-0-	-898	-0-	41	1	735	3	N	-0-		-0-
09		1350 X	479	-0-	-871	-0-	28	1	451	3	N	-0-		-0-
10		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	396	1	7266	3	N	-0-		-0-
11		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	217	1	4416	3	N	-0-		-0-
12		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	274	1	5411	3	N	-0-		-0-
*01		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	332	1	5788	3	N	-0-		-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL DEPTH 12293	PERF.10714 - 10678			
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	N	-0-		-0-
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	N	-0-		-0-
10		806 N	645	-0-	-161	-0-	34	1	611	3	N	-0-		-0-
11		780 N	653	-0-	-127	-0-	31	1	622	3	N	-0-		-0-
12		744 N	656	-0-	-88	-0-	31	1	625	3	N	-0-		-0-
01		651 N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	3	N	-0-		-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016										TOTAL DEPTH 13012	PERF.12346 - 12386			
08		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	138	1	2514	3	N	-0-		43
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	68	1	1109	3	N	-0-		43
10		930 X	97	-0-	-833	-0-	5	1	92	3	N	-0-		43
11		2580 X	88	-0-	-2492	-0-	4	1	84	3	N	-0-		43
12		2666 X	103	-0-	-2563	-0-	5	1	98	3	N	-0-		43
01		2666 X	117	-0-	-2549	-0-	6	1	111	3	N	-0-		43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010												TOTAL DEPTH	12322	PERF.10018	- 10196
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-			78
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			78
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			78
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-			78
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			78
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			78

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010												TOTAL DEPTH	12360	PERF.10471	- 12110
08		899 N	793	-0-	-106	-0-	41	1	752	3	N	-0-			-0-
09		870 N	770	-0-	-100	-0-	44	1	726	3	N	-0-			-0-
10		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	137	1	2502	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	6031	-0-	3031	3031	282	1	5749	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	4268	-0-	1168	4199	206	1	4062	3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	3527	-0-	427	4626	191	1	3336	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010												TOTAL DEPTH	12135	PERF.10887	- 10897
08		3751 X	2193	-0-	-1558	-0-	115	1	2078	3	N	-0-			16
09		3630 X	1101	-0-	-2529	-0-	63	1	1038	3	N	-0-			16
10		3751 X	151	-0-	-3600	-0-	8	1	143	3	N	-0-			16
11		2970 X	51	-0-	-2919	-0-	2	1	49	3	N	-0-			16
12		2852 X	39	-0-	-2813	-0-	2	1	37	3	N	-0-			16
01		2201 X	1421	-0-	-780	-0-	77	1	1344	3	N	-0-			16

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	12500	PERF.10983	- 10993
08		44547 X	41114	-0-	-3433	-0-	2147	1	38967	3	N	-0-			31
09		43110 X	30809	-0-	-12301	-0-	1768	1	29041	3	N	-0-			31
10		44547 X	40359	-0-	-4188	-0-	2089	1	38270	3	N	-0-			31
11		43110 X	35814	-0-	-7296	-0-	1679	1	34135	3	N	-0-			31
12		41819 X	37783	-0-	-4036	-0-	1823	1	35960	3	N	-0-			31
01		41106 X	36983	-0-	-4123	-0-	2003	1	34980	3	N	-0-			31

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014												TOTAL DEPTH	12230	PERF.10802	- 10878
08		71889 X	65287	-0-	-6602	-0-	3408	1	61879	3	N	-0-			18
09		68280 X	62704	-0-	-5576	-0-	3598	1	59106	3	N	-0-			18
10		69905 X	63877	-0-	-6028	-0-	3306	1	60571	3	N	-0-			18
11		67050 X	60975	-0-	-6075	-0-	2858	1	58117	3	N	-0-			18
12		65286 X	61387	-0-	-3899	-0-	2963	1	58424	3	N	-0-			18
01		65286 X	60243	-0-	-5043	-0-	3263	1	56980	3	N	-0-			18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011												TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9846	- 11716
08		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	3	N	-0-			-0-
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	3	N	-0-			-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2172	3	N	-0-			-0-
11		2310 N	2204	-0-	-106	-0-	103	1	2101	3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	109	1	2147	3	N	-0-			-0-
01		2294 N	2239	-0-	-55	-0-	122	1	2117	3	N	-0-			-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011												TOTAL DEPTH	12105	PERF.10772	- 10780
08		55583 X	51566	-0-	-4017	-0-	2693	1	48873	3	N	-0-			23
09		50760 X	44909	-0-	-5851	-0-	2577	1	42332	3	N	-0-			23
10		52452 X	47733	-0-	-4719	-0-	2470	1	45263	3	N	-0-			23
11		50760 X	42849	-0-	-7911	-0-	2008	1	40841	3	N	-0-			23
12		51553 X	41964	-0-	-9589	-0-	2026	1	39938	3	N	-0-			23
01		51553 X	42213	-0-	-9340	-0-	2287	1	39926	3	N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
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
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1688	3	N	-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	101	1	1661	3	N	-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	3	N	-0-
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	67	1	1367	3	N	-0-
12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	74	1	1465	3	N	-0-
01	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	76	1	1333	3	N	-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513												
08	28365	X	25080	-0-	-3285	-0-	1309	1	23771	3	N	-0-
09	27450	X	23329	-0-	-4121	-0-	1339	1	21990	3	N	-0-
10	28179	X	23477	-0-	-4702	-0-	1216	1	22261	3	N	-0-
11	26460	X	22368	-0-	-4092	-0-	1049	1	21319	3	N	-0-
12	26071	X	22169	-0-	-3902	-0-	1070	1	21099	3	N	-0-
01	25079	X	-0-	-0-	-25079	-0-					N	-0-

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
08	15531	X	13824	-0-	-1707	-0-	721	1	13103	3	N	-0-
09	14280	X	10599	-0-	-3681	-0-	608	1	9991	3	N	-0-
10	14756	X	7275	-0-	-7481	-0-	376	1	6899	3	N	-0-
11	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	864	1	17568	3	N	-0-
12	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	898	1	17702	3	N	-0-
*01	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	937	1	16369	3	N	-0-

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
08	14818	X	9597	-0-	-5221	-0-	501	1	9096	3	N	-0-
09	14040	X	9532	-0-	-4508	-0-	547	1	8985	3	N	-0-
10	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	790	1	14471	3	N	-0-
11	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	691	1	14044	3	N	-0-
12	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	696	1	13726	3	N	-0-
01	15252	X	14419	-0-	-833	-0-	781	1	13638	3	N	-0-

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
08	21111	X	18645	-0-	-2466	-0-	974	1	17671	3	N	-0-
09	20430	X	16532	-0-	-3898	-0-	948	1	15584	3	N	-0-
10	20336	X	17129	-0-	-3207	-0-	886	1	16243	3	N	-0-
11	19110	X	16712	-0-	-2398	-0-	784	1	15928	3	N	-0-
12	18848	X	16968	-0-	-1880	-0-	819	1	16149	3	N	-0-
01	18631	X	16538	-0-	-2093	-0-	896	1	15642	3	N	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FINALY RESOURCES LLC 268323														
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			56
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			56
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			56
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			56
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			56
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048														
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			28
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			28
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			28
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			28
*12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			28
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				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														
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
10		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	1		N	-0-			-0-
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
08		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
11		540 X	464	-0-	-76	-0-	464	3		N	-0-			-0-
12		558 X	388	-0-	-170	-0-	388	3		N	-0-			-0-
01		558 X	410	-0-	-148	-0-	410	3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
08		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3		N	-0-			-0-
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
10		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-			-0-
12		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
*01		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905														
08		372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
01		1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
REAGAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	182281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.11940 - 13134	
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
08		2821 X	1638	-0-	-1183	-0-	1638 3			N	-0-		-0-
09		2730 X	768	-0-	-1962	-0-	768 3			N	-0-		-0-
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3			N	-0-		-0-
11		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3			N	-0-		-0-
12		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3			N	-0-		-0-
01		3255 X	2653	-0-	-602	-0-	2653 3			N	-0-		-0-

REAGAN "C"				WELL #:	1	RRCID ->	182895	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11770 - 12586	
08		1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709 3			N	-0-		-0-
09		1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1552 3			N	-0-		-0-
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-		-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3			N	-0-		-0-
12		3100 N	3617	-0-	517	517	3617 3			N	-0-		-0-
*01		3100 N	2976	-0-	-124	393	2976 3			N	-0-		-0-

MISCHER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183635	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12450 - 13458	
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-		-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-		-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL "D"				WELL #:	1	RRCID ->	183888	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13132 - 13182	
08		1426 N	1153	-0-	-273	-0-	1153 3			N	-0-		-0-
09		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304 3			N	-0-		-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3			N	-0-		-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3			N	-0-		-0-
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3			N	-0-		-0-
*01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3			N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	184147	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414 - 13604	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REAGAN "C"				WELL #:	2	RRCID ->	184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844	
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-		-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3			N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-		-0-
11		480 N	429	-0-	-51	-0-	429 3			N	-0-		-0-
12		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3			N	-0-		-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3			N	-0-		-0-

POLLARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920	
08		2449 N	1735	-0-	-714	-0-	1735 3			N	-0-		-0-
09		3000 N	3311	-0-	311	311	3311 3			N	-0-		-0-
10		2557 N	2246	-0-	-311	-0-	2246 3			N	-0-		-0-
11		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3			N	-0-		-0-
12		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3			N	-0-		-0-
*01		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3	N	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-	-0-	-0-

POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004 - 15095
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	542	-0-	-238	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218 - 13234
08	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2192	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2116	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186913	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818 - 13194
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187321	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13224 - 13278
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402 - 13417				
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
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-				-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-				-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-				-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-				-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-				-0-

REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	4867 X	4658	-0-	-209	-0-	-0-	4658	3		N	-0-				-0-
09	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	-0-	4511	3		N	-0-				-0-
10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4621	3		N	-0-				-0-
11	4500 X	4437	-0-	-63	-0-	-0-	4437	3		N	-0-				-0-
12	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	-0-	4562	3		N	-0-				-0-
01	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	-0-	4548	3		N	-0-				-0-

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612				
08	14B2 EXT	1111	-0-	1111	2014	-0-	1111	3		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	820	-0-	820	2834	-0-	820	3		N	-0-				-0-
10	3508 X	674	-0-	-2834	-0-	-0-	674	3		N	-0-				-0-
11	930 N	638	-0-	-292	-0-	-0-	638	3		N	-0-				-0-
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	-0-	684	3		N	-0-				-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	-0-	655	3		N	-0-				-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006				
08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-				-0-
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	4416	3		N	-0-				-0-
10	4464 X	4452	-0-	-12	-0-	-0-	4452	3		N	-0-				-0-
11	4320 X	4165	-0-	-155	-0-	-0-	4165	3		N	-0-				-0-
12	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	-0-	4216	3		N	-0-				-0-
01	4464 X	4181	-0-	-283	-0-	-0-	4181	3		N	-0-				-0-

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187991	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000				
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	3911	3		N	-0-				-0-
09	3750 X	3531	-0-	-219	-0-	-0-	3531	3		N	-0-				-0-
10	3844 X	3829	-0-	-15	-0-	-0-	3829	3		N	-0-				-0-
11	3780 X	3681	-0-	-99	-0-	-0-	3681	3		N	-0-				-0-
12	3906 X	3763	-0-	-143	-0-	-0-	3763	3		N	-0-				-0-
01	3906 X	3719	-0-	-187	-0-	-0-	3719	3		N	-0-				-0-

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810				
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	-0-	611	3		N	-0-				-0-
09	660 N	505	-0-	-155	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-				-0-
11	600 N	451	-0-	-149	-0-	-0-	451	3		N	-0-				-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-				-0-
01	744 N	422	-0-	-322	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770				
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
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-				-0-
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-				-0-
10	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	-0-	2136	3		N	-0-				-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-				-0-
12	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	-0-	1766	3		N	-0-				-0-
01	2139 N	1540	-0-	-599	-0-	-0-	1540	3		N	-0-				-0-

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643 - 12996				
08	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	-0-	3732	3		Y	-0-				-0-
09	3810 X	3440	-0-	-370	-0-	-0-	3440	3		Y	-0-				-0-
10	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	-0-	3271	3		Y	-0-				-0-
11	3630 X	3535	-0-	-95	-0-	-0-	3535	3		Y	-0-				-0-
12	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	-0-	3633	3		Y	-0-				-0-
01	3720 X	3694	-0-	-26	-0-	-0-	3694	3		Y	-0-				-0-

MISCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	192727	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778 - 13140				
08	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	-0-	1264	3		N	-0-				-0-
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-				-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-				-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-				-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-				-0-
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	-0-	1609	3		N	-0-				-0-

REAGAN "G"		WELL #:		1	RRCID ->	193033	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088 - 12469				
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-				-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-				-0-
10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	-0-	1033	3		N	-0-				-0-
11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	-0-	989	3		N	-0-				-0-
12	1085 N	990	-0-	-95	-0-	-0-	990	3		N	-0-				-0-
01	1023 N	981	-0-	-42	-0-	-0-	981	3		N	-0-				-0-

REAGAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659 - 13018				
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	3		N	-0-				-0-
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-				-0-
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	4251	3		N	-0-				-0-
11	4020 X	3899	-0-	-121	-0-	-0-	3899	3		N	-0-				-0-
12	4185 X	3962	-0-	-223	-0-	-0-	3962	3		N	-0-				-0-
01	4247 X	4063	-0-	-184	-0-	-0-	4063	3		N	-0-				-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836 - 12888				
08	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-				-0-
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-				-0-
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	3		N	-0-				-0-
11	2400 N	1693	-0-	-707	-0-	-0-	1693	3		N	-0-				-0-
12	2480 N	1616	-0-	-864	-0-	-0-	1616	3		N	-0-				-0-
*01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-				-0-

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984				
08	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	-0-	2303	3		N	-0-				-0-
09	2220 N	2207	-0-	-13	-0-	-0-	2207	3		N	-0-				-0-
10	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	-0-	2277	3		N	-0-				-0-
11	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	-0-	2213	3		N	-0-				-0-
12	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	-0-	2269	3		N	-0-				-0-
*01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024 - 13056
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	899 N	644	-0-	-255	-0-	644 3						-0-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3						-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3						-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3						-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3						-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3						-0-

REAGAN, CECIL "D"				WELL #:	2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3						-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3						-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3						-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3						-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3						-0-
01	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 3						-0-

REAGAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3						-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3						-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3						-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3						-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3						-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3						-0-

REAGAN "C"				WELL #:	4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862
08	2821 X	2777	-0-	-44	-0-	2777 3						-0-
09	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2601 3						-0-
10	2852 N	2571	-0-	-281	-0-	2571 3						-0-
11	2700 N	2359	-0-	-341	-0-	2359 3						-0-
12	2697 N	2501	-0-	-196	-0-	2501 3						-0-
01	2573 N	2246	-0-	-327	-0-	2246 3						-0-

REAGAN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124 - 13082
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 3						174
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3						174
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 3						174
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3						174
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 3						174
*01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3						174

MERRYMAN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830 - 12860
08	4247 X	4131	-0-	-116	-0-	4131 3						-0-
09	4110 X	3879	-0-	-231	-0-	3879 3						-0-
10	4247 X	3932	-0-	-315	-0-	3932 3						-0-
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 3						-0-
12	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	4091 3						-0-
01	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	3982 3						-0-

REAGAN "C"				WELL #:	3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3						-0-
09	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129 3						-0-
10	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782 3						-0-
11	2130 N	763	-0-	-1367	-0-	763 3						-0-
12	2201 N	802	-0-	-1399	-0-	802 3						-0-
01	1767 N	1123	-0-	-644	-0-	1123 3						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454	- 12800	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
09	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
11	2970 X	2886	-0-	-84	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
12	3038 N	2223	-0-	-815	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
01	2976 N	2787	-0-	-189	-0-	2787	3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908	- 12770	
08	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3		N	-0-			-0-
09	6930 X	6054	-0-	-876	-0-	6054	3		N	-0-			-0-
10	7161 X	5879	-0-	-1282	-0-	5879	3		N	-0-			-0-
11	6930 X	5487	-0-	-1443	-0-	5487	3		N	-0-			-0-
12	6851 X	5551	-0-	-1300	-0-	5551	3		N	-0-			-0-
01	6262 X	5414	-0-	-848	-0-	5414	3		N	-0-			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816	- 12960	
08	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		Y	-0-			-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-
10	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3		Y	-0-			-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	3		Y	-0-			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196	- 13072	
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		Y	-0-			-0-
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		Y	-0-			-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		Y	-0-			-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		Y	-0-			-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-			-0-

MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398	- 13164	
08	3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
09	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3090	3		N	-0-			-0-
10	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
11	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
12	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	3197	3		N	-0-			-0-
01	3224 X	2871	-0-	-353	-0-	2871	3		N	-0-			-0-

REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916	- 13003	
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
10	2852 N	2234	-0-	-618	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2421	-0-	-214	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
*01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892	
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	3		N	-0-			-0-
11	990 N	542	-0-	-448	-0-	542	3		N	-0-			-0-
12	899 N	295	-0-	-604	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 - 12980	
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
08	4216 X	2002	-0-	-2214	-0-	2002	3	N	-0-		-0-	
09	4080 X	3421	-0-	-659	-0-	3421	3	N	-0-		-0-	
10	2976 X	2032	-0-	-944	-0-	2032	3	N	-0-		-0-	
11	2880 X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3	N	-0-		-0-	
12	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	3245	3	N	-0-		-0-	
01	3534 X	2844	-0-	-690	-0-	2844	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104 - 12775	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	4787	-0-	1687	1687	4787	3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	2689	-0-	-311	1376	2689	3	N	-0-		-0-	
12	1694 N	318	-0-	-1376	-0-	318	3	N	-0-		-0-	
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623 - 13520	
08	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1942	3	Y	-0-		2	
09	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3	Y	-0-		2	
10	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3	Y	-0-		2	
11	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	3	Y	-0-		2	
12	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	3	Y	-0-		2	
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	Y	-0-		2	

REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	203008	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119 - 13144	
08	4433 X	4079	-0-	-354	-0-	4079	3	N	-0-		-0-	
09	4290 X	3896	-0-	-394	-0-	3896	3	N	-0-		-0-	
10	4433 X	3968	-0-	-465	-0-	3968	3	N	-0-		-0-	
11	4260 X	4003	-0-	-257	-0-	4003	3	N	-0-		-0-	
12	4309 X	4183	-0-	-126	-0-	4183	3	N	-0-		-0-	
01	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979	3	N	-0-		-0-	

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868	
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3	N	-0-		-0-	
09	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3	N	-0-		-0-	
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3	N	-0-		-0-	
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3	N	-0-		-0-	
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-		-0-	
*01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764	
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3	N	-0-		-0-	
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-		-0-	
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-	
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304	
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
08	3100 X	2741	-0-	-359	-0-	2741	3		N	-0-	-0-	
09	3000 X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3		N	-0-	-0-	
10	2852 X	1309	-0-	-1543	-0-	1309	3		N	-0-	-0-	
11	2760 X	1440	-0-	-1320	-0-	1440	3		N	-0-	-0-	
12	2728 X	1503	-0-	-1225	-0-	1503	3		N	-0-	-0-	
01	2728 X	945	-0-	-1783	-0-	945	3		N	-0-	-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3		N	-0-	-0-	

REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919	
08	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018	3		N	-0-	-0-	
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-	-0-	
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-	-0-	
11	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3		N	-0-	-0-	
12	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3		N	-0-	-0-	
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906	3		N	-0-	-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-	
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-	

REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662	
08	7099 X	6384	-0-	-715	-0-	6384	3		N	-0-	-0-	
09	6570 X	6108	-0-	-462	-0-	6108	3		N	-0-	-0-	
10	6479 X	6162	-0-	-317	-0-	6162	3		N	-0-	-0-	
11	6240 X	3362	-0-	-2878	-0-	3362	3		N	-0-	-0-	
12	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3		N	-0-	-0-	
*01	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3		N	-0-	-0-	

HULSEY, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725	
08	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3		N	-0-	-0-	
09	1980 N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3		N	-0-	-0-	
10	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	3		N	-0-	-0-	
11	2010 N	1456	-0-	-554	-0-	1456	3		N	-0-	-0-	
12	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	3		N	-0-	-0-	
*01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
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

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022												

OVINTIV USA INC. 628658												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665								
BOSWELL				WELL #:	1	RRCID ->	243496	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16473	PERF.15850 - 15876
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
08	163835 X	160563	-0-	-3272	-0-	160563	2	N	-0-			-0-
09	156840 X	156308	-0-	-532	-0-	156308	2	N	-0-			-0-
10	164052 X	160499	-0-	-3553	-0-	160499	2	N	-0-			-0-
11	158760 X	154711	-0-	-4049	-0-	154711	2	N	-0-			-0-
12	164052 X	157616	-0-	-6436	-0-	157616	2	N	-0-			-0-
01	161510 X	157788	-0-	-3722	-0-	157788	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MILSTEAD				WELL #:	1	RRCID ->	212894	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13387	PERF.11230 - 13070
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

VARNER				WELL #:	1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF. N/A
08	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2	Y	-0-			25
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-			25
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-			25
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-			25
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-			25
01	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	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
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	975	-0-	-544	-0-	975	2	N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	891	-0-	-814	-0-	891	2	N	-0-			-0-
01	961 N	475	-0-	-486	-0-	475	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074731	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	13265	PERF.11004 - 13034
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1389	-0-	-501	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1636	-0-	-348	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1228	-0-	-415	-0-	1228	2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	083410	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13434	PERF.10998 - 12965
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	771	-0-	-376	-0-	771	2	N	-0-			-0-
11	990 N	707	-0-	-283	-0-	707	2	N	-0-			-0-
12	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2	N	-0-			-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	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 #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
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

08		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-	-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2			N	-0-	-0-
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2			N	-0-	-0-
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
08		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
09		2280 X	2276	-0-	-4	-0-	2276 2			N	-0-	-0-
10		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2			N	-0-	-0-
11		2280 X	1607	-0-	-673	-0-	1607 2			N	-0-	-0-
12		2356 N	205	-0-	-2151	-0-	205 2			N	-0-	-0-
01		2356 N	243	-0-	-2113	-0-	243 2			N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-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												
08		4960 X	4275	-0-	-685	-0-	4275 2			N	-0-	-0-
09		4800 X	4526	-0-	-274	-0-	4526 2			N	-0-	-0-
10		4960 X	4071	-0-	-889	-0-	4071 2			N	-0-	-0-
11		4740 X	3038	-0-	-1702	-0-	3038 2			N	-0-	-0-
12		4898 X	2737	-0-	-2161	-0-	2737 2			N	-0-	-0-
01		4681 X	1619	-0-	-3062	-0-	1619 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
08		1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144 2			N	-0-	-0-
09		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206 2			N	-0-	-0-
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			N	-0-	-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2			N	-0-	-0-
*01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-	-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-	-0-
12		589 N	304	-0-	-285	-0-	304 2			N	-0-	-0-
01		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
08		837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2			N	-0-	-0-
09		810 N	727	-0-	-83	-0-	727 2			N	-0-	-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-	-0-
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	726 2			N	-0-	-0-
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-	-0-
*01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
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

08		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			N	-0-	-0-
10		2914 N	2746	-0-	-168	-0-	2746 2			N	-0-	-0-
11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2			N	-0-	-0-
12		2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579 2			N	-0-	-0-
*01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
08		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585 2			N	-0-	-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-	-0-
10		1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434 2			N	-0-	-0-
11		1530 N	737	-0-	-793	-0-	737 2			N	-0-	-0-
12		1643 N	896	-0-	-747	-0-	896 2			N	-0-	-0-
*01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
08		961 N	816	-0-	-145	-0-	816 2			N	-0-	-0-
09		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2			N	-0-	-0-
10		837 N	697	-0-	-140	-0-	697 2			N	-0-	-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-	-0-
12		775 N	496	-0-	-279	-0-	496 2			N	-0-	-0-
*01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2			N	-0-	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-	-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-	-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-	-0-
*01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
08		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2			N	-0-	-0-
09		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2			N	-0-	-0-
10		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2			N	-0-	-0-
11		3750 X	2136	-0-	-1614	-0-	2136 2			N	-0-	-0-
12		3875 X	2085	-0-	-1790	-0-	2085 2			N	-0-	-0-
01		3875 X	2303	-0-	-1572	-0-	2303 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-	-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-	-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
08		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 2			N	-0-	-0-
09		1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798 2			N	-0-	-0-
10		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-	-0-
12		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802 2			N	-0-	-0-
*01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 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												
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
11		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-		-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
01		2387 N	1228	-0-	-1159	-0-	1228 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
08		3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	3347	-0-	-463	-0-	3347 2		N	-0-		-0-
10		3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3911 2		N	-0-		-0-
11		3810 X	3606	-0-	-204	-0-	3606 2		N	-0-		-0-
12		3937 X	3700	-0-	-237	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
01		3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
08		837 N	645	-0-	-192	-0-	645 2		N	-0-		-0-
09		690 N	653	-0-	-37	-0-	653 2		N	-0-		-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
*01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-		-0-
09		2280 X	1357	-0-	-923	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	1065	-0-	-1818	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
11		3030 X	1756	-0-	-1274	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
*01		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
08		4991 X	4558	-0-	-433	-0-	4558 2		N	-0-		-0-
09		4800 X	3628	-0-	-1172	-0-	3628 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	3285	-0-	-1706	-0-	3285 2		N	-0-		-0-
11		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2		N	-0-		-0-
12		4991 X	4817	-0-	-174	-0-	4817 2		N	-0-		-0-
01		4557 X	1926	-0-	-2631	-0-	1926 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
08		1178 N	679	-0-	-499	-0-	679 2		N	-0-		-0-
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
12		1829 N	642	-0-	-1187	-0-	642 2		N	-0-		-0-
01		1178 N	968	-0-	-210	-0-	968 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
12		1736 N	651	-0-	-1085	-0-	651 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	197	-0-	-919	-0-	197 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
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

08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
01		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
08		527 N	275	-0-	-252	-0-	275 2		N	-0-		-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
10		837 N	614	-0-	-223	-0-	614 2		N	-0-		-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
01		620 N	563	-0-	-57	-0-	563 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												
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
*01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
08		7223 X	6656	-0-	-567	-0-	6656 2		N	-0-		-0-
09		6330 X	6044	-0-	-286	-0-	6044 2		N	-0-		-0-
10		7564 X	6609	-0-	-955	-0-	6609 2		N	-0-		-0-
11		7320 X	6804	-0-	-516	-0-	6804 2		N	-0-		-0-
12		7564 X	6443	-0-	-1121	-0-	6443 2		N	-0-		-0-
01		6665 X	4385	-0-	-2280	-0-	4385 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
08		3565 X	3119	-0-	-446	-0-	3119 2		N	-0-		-0-
09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-		-0-
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2755	-0-	-305	-0-	2755 2		N	-0-		-0-
12		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		N	-0-		-0-
01		3658 X	2880	-0-	-778	-0-	2880 2		N	-0-		-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
11		660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2		N	-0-		-0-
12		682 N	566	-0-	-116	-0-	566 2		N	-0-		-0-
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
09		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
10		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
11		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
12		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
*01		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MITCHELL I		WELL #:		8	RRCID ->	146947	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10938 - 12754	
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
08		1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		-0-
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
12		1767 N	1688	-0-	-79	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
01		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT I		WELL #:		9	RRCID ->	158680	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10214 - 10578	
08		558 X	126	-0-	-432	-0-	126 2		N	-0-		-0-
09		540 X	148	-0-	-392	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10		310 X	131	-0-	-179	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11		240 X	119	-0-	-121	-0-	119 2		N	-0-		-0-
12		248 X	98	-0-	-150	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01		155 X	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163730	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	13221	PERF.11023 - 12004	
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-		-0-
09		540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2		N	-0-		-0-
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-		-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
12		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-		-0-
01		558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	167421	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	13061	PERF.10464 - 11798	
08		186 N	59	-0-	-127	-0-	59 2		N	-0-		-0-
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-		-0-
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	3298	-0-	198	198	3298 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	
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2		N	-0-		-0-
12		1333 N	525	-0-	-808	-0-	525 2		N	-0-		-0-
01		1643 N	396	-0-	-1247	-0-	396 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175553	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11667	PERF.10558 - 11549	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
10		992 N	358	-0-	-634	-0-	358 2		N	-0-		-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
*01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		-0-

ROLKE, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	177322	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	17440	PERF.13421 - 13757	
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-		-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MITCHELL II		WELL #:		4		RRCID -> 179061		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961	N	829	-0-	-132	-0-	829 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLOGG		WELL #:		1		RRCID -> 181963		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020				
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 184245		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924				
08	5611	X	4133	-0-	-1478	-0-	4133 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5673	X	5640	-0-	-33	-0-	5640 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5118 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	4767 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5642	X	4844	-0-	-798	-0-	4844 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		10		RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030				
08	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	3066 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3275 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	2956 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2700 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3689	X	2913	-0-	-776	-0-	2913 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185462		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958				
08	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3844	X	2248	-0-	-1596	-0-	2248 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185517		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060				
08	1085	X	815	-0-	-270	-0-	815 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868	X	826	-0-	-42	-0-	826 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
09		3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
11		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	1666	-0-	-1806	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
01		3472 X	2340	-0-	-1132	-0-	2340	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978													
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			-0-
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			-0-
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
*01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827													
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
*01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075													
08		1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-			-0-
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	634	-0-	-1226	-0-	634	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1677	-0-	-214	-0-	1677	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970													
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
10		3286 X	2001	-0-	-1285	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
11		3180 X	1828	-0-	-1352	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
12		3286 X	1760	-0-	-1526	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
01		3286 X	1810	-0-	-1476	-0-	1810	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													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893													
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
09		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-			-0-
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2220	-0-	-322	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
*01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010										TOTAL DEPTH 13029	PERF.10590 - 12264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH 13030	PERF.11062 - 12903		
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3044	-0-	44	44	3044	2		N	-0-			-0-
12	2685 N	2641	-0-	-44	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
01	2697 N	2691	-0-	-6	-0-	2691	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH 13038	PERF.10443 - 11501		
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	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		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH 13170	PERF.11109 - 13059		
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
*01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012										TOTAL DEPTH 13115	PERF.10336 - 12916		
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
*01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013										TOTAL DEPTH 13170	PERF.10588 - 13080		
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	979	-0-	-261	-0-	979	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													
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2976 X	1840	-0-	-1136	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
09		2460 X	1885	-0-	-575	-0-	1885 2		N	-0-			-0-
10		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
11		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
*01		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776													
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876													
08		4247 X	3346	-0-	-901	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
09		3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3307	-0-	-23	-0-	3307 2		N	-0-			-0-
12		3441 X	3164	-0-	-277	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
01		3379 X	3226	-0-	-153	-0-	3226 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673													
08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2		N	-0-			-0-
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		N	-0-			-0-
12		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		N	-0-			-0-
*01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 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													
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
*01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773													
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308 2		N	-0-			-0-
10		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		N	-0-			-0-
11		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
12		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
*01		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898													
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056 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 #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
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
08		3100 N	3405	-0-	305	991	3405 2			N	-0-	-0-
09		4226 X	3235	-0-	-991	-0-	3235 2			N	-0-	-0-
10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2			N	-0-	-0-
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2			N	-0-	-0-
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2			N	-0-	-0-
*01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
08		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
09		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2			N	-0-	-0-
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2			N	-0-	-0-
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			N	-0-	-0-
12		2790 N	2349	-0-	-441	-0-	2349 2			N	-0-	-0-
01		2697 N	2112	-0-	-585	-0-	2112 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
10		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2			N	-0-	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-	-0-
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 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												
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-	-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-	-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-	-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-	-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-	-0-
*01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
08		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2			N	-0-	-0-
09		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2			N	-0-	-0-
10		2232 X	2146	-0-	-86	-0-	2146 2			N	-0-	-0-
11		2220 X	1940	-0-	-280	-0-	1940 2			N	-0-	-0-
12		2294 X	1414	-0-	-880	-0-	1414 2			N	-0-	-0-
01		2294 X	849	-0-	-1445	-0-	849 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-	-0-
10		1333 N	935	-0-	-398	-0-	935 2			N	-0-	-0-
11		1020 N	859	-0-	-161	-0-	859 2			N	-0-	-0-
12		1054 N	905	-0-	-149	-0-	905 2			N	-0-	-0-
*01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
08		279 N	34	-0-	-245	-0-	34 2			N	-0-	-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-	-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
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	M	PROD	AMT	BALANCE
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2	N	-0-		-0-
09		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	N	-0-		-0-
10		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2	N	-0-		-0-
11		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2	N	-0-		-0-
12		4557 X	4409	-0-	-148	-0-	4409	2	N	-0-		-0-
01		4557 X	3475	-0-	-1082	-0-	3475	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	N	-0-		-0-
09		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-		-0-
10		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-		-0-
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2	N	-0-		-0-
12		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2	N	-0-		-0-
*01		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
08		3565 X	2938	-0-	-627	-0-	2938	2	N	-0-		-0-
09		3450 X	2726	-0-	-724	-0-	2726	2	N	-0-		-0-
10		3596 X	2836	-0-	-760	-0-	2836	2	N	-0-		-0-
11		3480 X	2329	-0-	-1151	-0-	2329	2	N	-0-		-0-
12		3596 X	3226	-0-	-370	-0-	3226	2	N	-0-		-0-
01		2945 X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
08		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2	N	-0-		-0-
09		4290 X	4053	-0-	-237	-0-	4053	2	N	-0-		-0-
10		4433 X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2	N	-0-		-0-
11		4290 X	3486	-0-	-804	-0-	3486	2	N	-0-		-0-
12		4433 X	1825	-0-	-2608	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
01		4433 X	1164	-0-	-3269	-0-	1164	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
*01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-		-0-
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1199	-0-	-444	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
*01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
08		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2	N	-0-		-0-
09		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
12		1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
01		1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834																
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

08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-				-0-
09		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-				-0-
10		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-				-0-
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-				-0-
12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-				-0-
*01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078																
08		3100 N	2689	-0-	-411	-857	2689	2			N	-0-				-0-
09		2472 X	1615	-0-	-857	-0-	1615	2			N	-0-				-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-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																
08		1488 X	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-				-0-
10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-				-0-
11		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-				-0-
12		3875 X	584	-0-	-3291	-0-	584	2			N	-0-				-0-
01		3875 X	596	-0-	-3279	-0-	596	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031																
08		2387 X	1758	-0-	-629	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
09		2100 X	1605	-0-	-495	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
10		2170 X	1622	-0-	-548	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
11		1920 X	1522	-0-	-398	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
12		1798 X	1530	-0-	-268	-0-	1530	2			N	-0-				-0-
01		1767 X	1554	-0-	-213	-0-	1554	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962																
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-				-0-
10		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-				-0-
11		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-				-0-
12		2790 N	1712	-0-	-1078	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
01		2666 N	2353	-0-	-313	-0-	2353	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656																
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-				-0-
09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-				-0-
10		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-				-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-				-0-
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-				-0-
*01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070																
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
09		600 N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-				-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
11		360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-				-0-
12		434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-				-0-
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
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

08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
09		2400 X	1426	-0-	-974	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
10		1674 X	1034	-0-	-640	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	851	-0-	-1819	-0-	851 2		N	-0-		-0-
12		2759 X	766	-0-	-1993	-0-	766 2		N	-0-		-0-
01		2759 X	1888	-0-	-871	-0-	1888 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
08		775 N	584	-0-	-191	-0-	584 2		N	-0-		-0-
09		720 N	540	-0-	-180	-0-	540 2		N	-0-		-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-		-0-
01		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
08		1147 X	1076	-0-	-71	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
09		1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
10		1085 X	1003	-0-	-82	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
11		1050 X	997	-0-	-53	-0-	997 2		N	-0-		-0-
12		1085 X	976	-0-	-109	-0-	976 2		N	-0-		-0-
01		1085 X	945	-0-	-140	-0-	945 2		N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
08		465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2		N	-0-		-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01		589 N	395	-0-	-194	-0-	395 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-		113
09		3360 X	2541	-0-	-819	-0-	2541 2		N	-0-		113
10		3162 X	2589	-0-	-573	-0-	2589 2		N	-0-		113
11		3390 X	2723	-0-	-667	-0-	2723 2		N	-0-		113
12		3503 X	3255	-0-	-248	-0-	3255 2		N	-0-		113
01		3503 X	2085	-0-	-1418	-0-	2085 2		N	-0-		113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
08		1705 X	1297	-0-	-408	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
09		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
10		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-		-0-
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-		-0-
12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-		-0-
*01		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
08		6014 X	2625	-0-	-3389	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
09		5820 X	1268	-0-	-4552	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
10		6014 X	1535	-0-	-4479	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	1547	-0-	-4273	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
12		5642 X	3148	-0-	-2494	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
*01		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 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 #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-	-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-	-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	-0-
12		1457 N	821	-0-	-636	-0-	821	2		N	-0-	-0-
01		961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-	-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-	-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-	-0-
*01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
08		465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2		N	-0-	-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-
10		465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-	-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	-0-
12		496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2		N	-0-	-0-
*01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-	-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-	-0-
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-	-0-
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	-0-
12		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2		N	-0-	-0-
01		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
08		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2		N	-0-	-0-
09		1080 N	548	-0-	-532	-0-	548	2		N	-0-	-0-
10		899 N	608	-0-	-291	-0-	608	2		N	-0-	-0-
11		990 N	600	-0-	-390	-0-	600	2		N	-0-	-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-
*01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-	-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-	-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-	-0-
11		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2		N	-0-	-0-
12		1829 N	1293	-0-	-536	-0-	1293	2		N	-0-	-0-
01		1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1694	2		N	-0-	-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
01		3100 X	1882	-0-	-1218	-0-	1882	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	814	-0-	-896	-0-	814	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
*01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
08		3348 X	2507	-0-	-841	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	2987	-0-	-523	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
10		3627 X	2820	-0-	-807	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
11		3510 X	2737	-0-	-773	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
*01		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	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														
08		961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2		N	-0-			-0-
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
*01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
*01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
12		3317 X	3012	-0-	-305	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
01		3317 X	1154	-0-	-2163	-0-	1154	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
08		3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2		N	-0-			64
09		2940 X	2667	-0-	-273	-0-	2667	2		N	-0-			64
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			64
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			64
12		2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2		N	-0-			64
01		3100 X	2980	-0-	-120	-0-	2980	2		N	-0-			64

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4309 X	1615	-0-	-2694	-0-		1615	2			-0-
09		3300 X	1928	-0-	-1372	-0-		1928	2			-0-
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		2871	2			-0-
11		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-		2655	2			-0-
12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		3074	2			-0-
*01		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-		3557	2			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878												
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	2			-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	2			-0-
10		868 N	626	-0-	-242	-0-		626	2			-0-
11		840 N	646	-0-	-194	-0-		646	2			-0-
12		868 N	428	-0-	-440	-0-		428	2			-0-
*01		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
08		2728 X	2520	-0-	-208	-0-		2520	2			-0-
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		2598	2			-0-
10		3379 X	1656	-0-	-1723	-0-		1656	2			-0-
11		3270 X	1016	-0-	-2254	-0-		1016	2			-0-
12		3379 X	3031	-0-	-348	-0-		3031	2			-0-
*01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		2757	2			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			-0-
09		1440 N	1367	-0-	-73	-0-		1367	2			-0-
10		3100 N	3272	-0-	172	172		3272	2			-0-
11		1710 N	856	-0-	-854	-0-		856	2			-0-
12		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-		2846	2			-0-
01		2356 X	1852	-0-	-504	-0-		1852	2			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
08		868 N	454	-0-	-414	-0-		454	2			-0-
09		840 N	266	-0-	-574	-0-		266	2			-0-
10		837 N	292	-0-	-545	-0-		292	2			-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2			-0-
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		-0-	2			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-	2			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			-0-
10		341 N	311	-0-	-30	-0-		311	2			-0-
11		330 N	327	-0-	-3	-0-		327	2			-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			-0-
01		310 N	306	-0-	-4	-0-		306	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
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

08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-	-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-	-0-
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-	-0-
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	-0-
01		1023 N	657	-0-	-366	-0-	657	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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-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												
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-	-0-
09		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2		N	-0-	-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-	-0-
11		1650 N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2		N	-0-	-0-
12		1736 N	924	-0-	-812	-0-	924	2		N	-0-	-0-
01		1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2		N	-0-	-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-	-0-
09		360 N	6	-0-	-354	-0-	6	2		N	-0-	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-	-0-
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	-0-
*01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
08		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-	-0-
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-	-0-
10		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-	-0-
11		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	-0-
12		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-	-0-
*01		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-	-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-	-0-
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-	-0-
12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-	-0-
*01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-
11		630 N	530	-0-	-100	-0-	530	2		N	-0-	-0-
12		589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2		N	-0-	-0-
01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	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 #:		2	RRCID ->	199622	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11147 - 12975
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	

08		3689 X	3362	-0-	-327	-0-	3362 2		N	-0-	-0-
09		3390 X	3294	-0-	-96	-0-	3294 2		N	-0-	-0-
10		3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079 2		N	-0-	-0-
11		3390 X	2628	-0-	-762	-0-	2628 2		N	-0-	-0-
12		3503 X	2248	-0-	-1255	-0-	2248 2		N	-0-	-0-
01		3410 X	2180	-0-	-1230	-0-	2180 2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199724	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11201 - 12785
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-	-0-
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-	-0-
01		992 N	920	-0-	-72	-0-	920 2		N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199840	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13790	PERF.10473 - 11320
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-	-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-
*01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	199841	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11036 - 11900
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-	-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-	-0-
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-	-0-
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-	-0-
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-	-0-
*01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200028	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10769 - 12716
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-	-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-	-0-
10		1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409 2		N	-0-	-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-	-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-	-0-
*01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200212	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10931 - 12843
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	-0-
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-	-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-	-0-
11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-	-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-	-0-
*01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200634	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	13027	PERF.10734 - 12717
08		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 2		N	-0-	-0-
09		1050 N	959	-0-	-91	-0-	959 2		N	-0-	-0-
10		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 2		N	-0-	-0-
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-	-0-
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	-0-
*01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		

08		992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2		N	-0-	-0-
09		960 N	836	-0-	-124	-0-	836	2		N	-0-	-0-
10		992 N	782	-0-	-210	-0-	782	2		N	-0-	-0-
11		900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2		N	-0-	-0-
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
*01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-	-0-
09		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-	-0-
10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-	-0-
11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-	-0-
12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	-0-
*01		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
08		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2		N	-0-	-0-
09		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2		N	-0-	-0-
10		3317 X	3306	-0-	-11	-0-	3306	2		N	-0-	-0-
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-	-0-
12		3286 X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2		N	-0-	-0-
01		3317 X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-	-0-
09		2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097	2		N	-0-	-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-	-0-
11		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-	-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
01		2449 N	2262	-0-	-187	-0-	2262	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												
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-	-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-	-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-	-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-	-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	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												
08		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
09		930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2		N	-0-	-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-	-0-
11		1020 N	836	-0-	-184	-0-	836	2		N	-0-	-0-
12		899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2		N	-0-	-0-
*01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
08		4960 X	4289	-0-	-671	-0-	4289	2		N	-0-	-0-
09		4800 X	4358	-0-	-442	-0-	4358	2		N	-0-	-0-
10		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-	-0-
11		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2		N	-0-	-0-
12		4836 X	4344	-0-	-492	-0-	4344	2		N	-0-	-0-
01		5084 X	3391	-0-	-1693	-0-	3391	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												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE

08		3379 X	2917	-0-	-462	-0-	2917	2		N	-0-	-0-
09		3090 X	2670	-0-	-420	-0-	2670	2		N	-0-	-0-
10		3379 X	627	-0-	-2752	-0-	627	2		N	-0-	-0-
11		3270 X	670	-0-	-2600	-0-	670	2		N	-0-	-0-
12		3379 X	748	-0-	-2631	-0-	748	2		N	-0-	-0-
01		2914 X	471	-0-	-2443	-0-	471	2		N	-0-	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
08		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-	-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-
10		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		N	-0-	-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-
12		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2		N	-0-	-0-
01		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-	-0-
09		750 X	99	-0-	-651	-0-	99	2		N	-0-	-0-
10		775 X	694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-	-0-
11		750 X	257	-0-	-493	-0-	257	2		N	-0-	-0-
12		775 X	387	-0-	-388	-0-	387	2		N	-0-	-0-
01		775 X	450	-0-	-325	-0-	450	2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
08		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	-0-
09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-	-0-
10		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-	-0-
11		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-	-0-
12		465 X	262	-0-	-203	-0-	262	2		N	-0-	-0-
*01		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-	-0-
09		630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2		N	-0-	-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	-0-
01		682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
08		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-	-0-
09		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-	-0-
10		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-	-0-
11		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-	-0-
12		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-	-0-
*01		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	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 #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1388	-0-	-382	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1462	-0-	-305	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
01		1705 N	1360	-0-	-345	-0-	1360	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
08		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
09		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
*01		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
11		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
12		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
*01		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11		480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12		496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01		465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
09		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
10		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
12		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
*01		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
08		3410 X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
09		3300 X	2643	-0-	-657	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
01		3410 X	3230	-0-	-180	-0-	3230	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
08		1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1622	-0-	-118	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
01		1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539	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 #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
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

08		1674 X	1002	-0-	-672	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
09		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2			N	-0-	-0-
10		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-	-0-
11		1770 X	1344	-0-	-426	-0-	1344 2			N	-0-	-0-
12		1829 X	1159	-0-	-670	-0-	1159 2			N	-0-	-0-
01		1891 X	1736	-0-	-155	-0-	1736 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
08		1643 N	486	-0-	-1157	-0-	486 2			N	-0-	-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2			N	-0-	-0-
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-	-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			N	-0-	-0-
12		1798 N	1492	-0-	-306	-0-	1492 2			N	-0-	-0-
01		1891 N	1304	-0-	-587	-0-	1304 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			N	-0-	-0-
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-	-0-
10		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
11		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 2			N	-0-	-0-
12		1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725 2			N	-0-	-0-
01		1891 N	1714	-0-	-177	-0-	1714 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
08		2976 X	1213	-0-	-1763	-0-	1213 2			N	-0-	-0-
09		2640 X	1111	-0-	-1529	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
10		2604 X	1303	-0-	-1301	-0-	1303 2			N	-0-	-0-
11		1710 X	1154	-0-	-556	-0-	1154 2			N	-0-	-0-
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			N	-0-	-0-
*01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
08		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2			N	-0-	-0-
09		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-	-0-
10		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			N	-0-	-0-
11		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			N	-0-	-0-
12		2883 N	2845	-0-	-38	-0-	2845 2			N	-0-	-0-
01		2883 N	2501	-0-	-382	-0-	2501 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-	-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-	-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-	-0-
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			N	-0-	-0-
*01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
08		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209 2			N	-0-	-0-
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2			N	-0-	-0-
10		3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2944 2			N	-0-	-0-
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			N	-0-	-0-
12		3317 X	3005	-0-	-312	-0-	3005 2			N	-0-	-0-
01		3317 X	2679	-0-	-638	-0-	2679 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 #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
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
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
10		2263 N	1986	-0-	-277	-0-	1986	2	N	-0-		-0-
11		2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-
01		1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2	N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
08		1271 N	943	-0-	-328	-0-	943	2	N	-0-		-0-
09		1590 N	1277	-0-	-313	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	906	-0-	-179	-0-	906	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
*01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-		-0-
11		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3341	-0-	241	-0-	3341	2	N	-0-		-0-
*01		3100 N	2991	-0-	-109	-0-	2991	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
08		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-		149
09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-		149
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-		149
11		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-		149
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-		149
*01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-		149

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1017	-0-	-303	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	2	N	-0-		-0-
*01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-		-0-
09		2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728	2	N	-0-		-0-
10		2852 X	2567	-0-	-285	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
11		2760 X	1446	-0-	-1314	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
12		2852 X	1147	-0-	-1705	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
01		2852 X	506	-0-	-2346	-0-	506	2	N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
08		3100 N	2870	-0-	-230	74	2870	2	N	-0-		-0-
09		2135 X	2061	-0-	-74	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
10		1860 X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2	N	-0-		-0-
11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-		-0-
12		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
01		1860 X	1286	-0-	-574	-0-	1286	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
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
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
11		420 N	348	-0-	-72	-0-	348 2		N	-0-		-0-
12		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2		N	-0-		-0-
01		434 N	191	-0-	-243	-0-	191 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	949	-0-	-251	-0-	949 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 2		N	-0-		-0-
*01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
10		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		-0-
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
*01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		-0-
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
*01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-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												
08		1829 N	1402	-0-	-427	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	965	-0-	-805	-0-	965 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	684	-0-	-649	-0-	684 2		N	-0-		-0-
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
*01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)						M	
08		2604 N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-
12		2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-
01		2635 N	2559	-0-	-76	-0-	2559	2			N	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-
09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-
11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-
*01		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820												
08		2139 N	1324	-0-	-815	-0-	1324	2			N	-0-
09		1590 N	1249	-0-	-341	-0-	1249	2			N	-0-
10		1271 N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-
*01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
08		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-
12		341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-
01		341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
08		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-
09		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-
11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-
01		1581 N	1125	-0-	-456	-0-	1125	2			N	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
08		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-
11		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-
12		3100 N	3965	-0-	865	-0-	3965	2			N	-0-
*01		3100 N	3883	-0-	783	-0-	3883	2			N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630												
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-
09		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-
10		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-
11		3090 X	1224	-0-	-1866	-0-	1224	2			N	-0-
12		3193 X	2538	-0-	-655	-0-	2538	2			N	-0-
*01		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
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

08		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	927	-0-	-213	-0-	927 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	878	-0-	-300	-0-	878 2		N	-0-		-0-
*01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 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												
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09		510 N	232	-0-	-278	-0-	232 2		N	-0-		-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
*01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
*01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
08		1736 N	1458	-0-	-278	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
09		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1477	-0-	-259	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-		-0-
12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
*01		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
10		124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 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												
08		3100 N	3738	-0-	638	638	3738 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3065	-0-	65	703	3065 2		N	-0-		-0-
10		3044 N	2341	-0-	-703	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
11		1950 X	1470	-0-	-480	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
12		2015 X	1452	-0-	-563	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
01		2015 X	1428	-0-	-587	-0-	1428 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
08		4123 X	1372	-0-	-2751	-0-	1372 2		N	-0-		69
09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2		N	-0-		69
10		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2		N	-0-		69
11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		N	-0-		69
12		5022 X	1689	-0-	-3333	-0-	1689 2		N	-0-		69
01		5022 X	4194	-0-	-828	-0-	4194 2		N	-0-		69

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	EOM BALANCE
08		899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2		N	-0-	-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-	-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	-0-
11		1410 X	975	-0-	-435	-0-	975	2		N	-0-	-0-
12		961 N	442	-0-	-519	-0-	442	2		N	-0-	-0-
*01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2		N	-0-	-0-
12		465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2		N	-0-	-0-
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
08		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-	-0-
09		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-	-0-
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-	-0-
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-	-0-
12		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-	-0-
*01		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-	-0-
09		2010 N	1876	-0-	-134	-0-	1876	2		N	-0-	-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-	-0-
11		2010 N	1819	-0-	-191	-0-	1819	2		N	-0-	-0-
12		1953 N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2		N	-0-	-0-
01		2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1950	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												
08		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-	-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	-0-
10		744 N	451	-0-	-293	-0-	451	2		N	-0-	-0-
11		1770 N	371	-0-	-1399	-0-	371	2		N	-0-	-0-
12		682 N	223	-0-	-459	-0-	223	2		N	-0-	-0-
01		465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2		N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
08		3100 N	3340	-0-	240	240	3340	2		N	-0-	-0-
09		2347 X	2107	-0-	-240	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
10		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-	-0-
11		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-	-0-
12		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-	-0-
*01		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	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 #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
*01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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														
08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
01		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	978	-0-	-522	-0-	978	2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1230	-0-	-568	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
01		1333 N	969	-0-	-364	-0-	969	2		N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
08		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
*01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
08		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
09		4950 X	2168	-0-	-2782	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
10		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
12		2232 X	2078	-0-	-154	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
01		2914 X	1447	-0-	-1467	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
08		1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
01		1519 N	1199	-0-	-320	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
*01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
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
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-	-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-	-0-
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-	-0-
11		1290 N	950	-0-	-340	-0-	950	2		N	-0-	-0-
12		1333 N	981	-0-	-352	-0-	981	2		N	-0-	-0-
*01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-	-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-	-0-
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-	-0-
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-	-0-
*01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
08		3007 X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2		N	-0-	-0-
09		3060 X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2		N	-0-	-0-
10		3162 X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2		N	-0-	-0-
11		3060 X	2495	-0-	-565	-0-	2495	2		N	-0-	-0-
12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		N	-0-	-0-
01		3162 X	2630	-0-	-532	-0-	2630	2		N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-	-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-	-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-	-0-
*01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-	-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-	-0-
10		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2		N	-0-	-0-
11		1260 N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
12		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2		N	-0-	-0-
01		1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
08		2418 X	1503	-0-	-915	-0-	1503	2		N	-0-	-0-
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-	-0-
10		1736 N	1198	-0-	-538	-0-	1198	2		N	-0-	-0-
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	4529	-0-	1429	1429	4529	2		N	-0-	-0-
*01		3100 N	3384	-0-	284	1713	3384	2		N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
08		589 N	71	-0-	-518	-0-	71	2		N	-0-	-0-
09		510 N	113	-0-	-397	-0-	113	2		N	-0-	-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-
*01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-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 #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2728 X	2232	-0-	-496	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
09		2220 X	2062	-0-	-158	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
10		2263 X	2228	-0-	-35	-0-	2228 2		N	-0-		-0-
11		2190 X	2068	-0-	-122	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
12		2232 X	2129	-0-	-103	-0-	2129 2		N	-0-		-0-
01		2232 X	2019	-0-	-213	-0-	2019 2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
08		2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
09		2310 N	1356	-0-	-954	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
10		2294 N	1139	-0-	-1155	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	947	-0-	-1183	-0-	947 2		N	-0-		-0-
12		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
*01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
08		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		N	-0-		-0-
09		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2		N	-0-		-0-
10		5177 X	5120	-0-	-57	-0-	5120 2		N	-0-		-0-
11		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-		-0-
12		5177 X	3834	-0-	-1343	-0-	3834 2		N	-0-		-0-
01		5177 X	2416	-0-	-2761	-0-	2416 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
*01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
08		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2		N	-0-		-0-
09		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9024 2		N	-0-		-0-
10		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236 2		N	-0-		-0-
11		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 2		N	-0-		-0-
12		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2		N	-0-		-0-
*01		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2		N	-0-		-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1112	-0-	-438	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524 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												
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
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	CODE	M	
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2				N	-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2				N	-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2				N	-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2				N	-0-
12		806 N	680	-0-	-126	-0-	680 2				N	-0-
01		930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2				N	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2				N	-0-
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2				N	-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2				N	-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2				N	-0-
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2				N	-0-
*01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2				N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
08		3193 X	1739	-0-	-1454	-0-	1739 2				N	-0-
09		3090 X	1823	-0-	-1267	-0-	1823 2				N	-0-
10		2511 X	1672	-0-	-839	-0-	1672 2				N	-0-
11		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2				N	-0-
12		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2				N	-0-
*01		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2				N	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
08		2914 X	2911	-0-	-3	-0-	2911 2				N	-0-
09		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2				N	-0-
10		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2				N	-0-
11		2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2584 2				N	-0-
12		2914 X	2865	-0-	-49	-0-	2865 2				N	-0-
01		2914 X	2885	-0-	-29	-0-	2885 2				N	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2				N	-0-
09		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2				N	-0-
10		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2				N	-0-
11		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2				N	-0-
12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2				N	-0-
*01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2				N	-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
08		806 N	26	-0-	-780	-0-	26 2				N	-0-
09		780 N	451	-0-	-329	-0-	451 2				N	-0-
10		682 N	472	-0-	-210	-0-	472 2				N	-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2				N	-0-
12		465 N	118	-0-	-347	-0-	118 2				N	-0-
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2				N	-0-

LINCCEM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2				N	-0-
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2				N	-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2				N	-0-
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2				N	-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2				N	-0-
*01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2				N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2			N	-0-	-0-
09		870 N	740	-0-	-130	-0-	740 2			N	-0-	-0-
10		930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2			N	-0-	-0-
11		870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2			N	-0-	-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-	-0-
01		837 N	813	-0-	-24	-0-	813 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												
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-	-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-	-0-
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2			N	-0-	-0-
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2			N	-0-	-0-
01		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2			N	-0-	-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
08		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197 2			N	-0-	-0-
09		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133 2			N	-0-	-0-
10		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-	-0-
12		1178 N	840	-0-	-338	-0-	840 2			N	-0-	-0-
*01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
08		2573 X	2541	-0-	-32	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
09		2550 X	2442	-0-	-108	-0-	2442 2			N	-0-	-0-
10		2635 X	2310	-0-	-325	-0-	2310 2			N	-0-	-0-
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2			N	-0-	-0-
12		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2			N	-0-	-0-
*01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
08		3286 X	2098	-0-	-1188	-0-	2098 2			N	-0-	-0-
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2			N	-0-	-0-
10		3069 X	2901	-0-	-168	-0-	2901 2			N	-0-	-0-
11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2			N	-0-	-0-
12		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 2			N	-0-	-0-
*01		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 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												
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-	-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-	-0-
10		775 N	670	-0-	-105	-0-	670 2			N	-0-	-0-
11		1020 N	450	-0-	-570	-0-	450 2			N	-0-	-0-
12		682 N	326	-0-	-356	-0-	326 2			N	-0-	-0-
01		682 N	151	-0-	-531	-0-	151 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
08		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-	-0-
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-	-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N	-0-	-0-
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2			N	-0-	-0-
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2			N	-0-	-0-
*01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
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

08		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
12		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2		N	-0-		-0-
01		403 N	94	-0-	-309	-0-	94 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
08		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
11		2760 N	2102	-0-	-658	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
01		2418 N	2077	-0-	-341	-0-	2077 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
09		810 N	706	-0-	-104	-0-	706 2		N	-0-		-0-
10		589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	337	-0-	-803	-0-	337 2		N	-0-		-0-
12		744 N	343	-0-	-401	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01		527 N	269	-0-	-258	-0-	269 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
*01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
09		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-		-0-
10		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-		-0-
12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
*01		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
*01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PYE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226287	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15059	PERF.11684 - 14107				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2				N	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2				N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				N	-0-			-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2				N	-0-			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2				N	-0-			-0-
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2				N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227159	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12004 - 14502				
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2				N	-0-			-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-			-0-
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2				N	-0-			-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2				N	-0-			-0-
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2				N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227296	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	13616	PERF.11106 - 13028				
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2				N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-			-0-
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2				N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2				N	-0-			-0-
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	2				N	-0-			-0-
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	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				
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-			-0-
09	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2				N	-0-			-0-
10	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2				N	-0-			-0-
11	1740 N	1300	-0-	-440	-0-	1300	2				N	-0-			-0-
12	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2				N	-0-			-0-
01	1705 N	1161	-0-	-544	-0-	1161	2				N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228076	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	14938	PERF.10790 - 11916				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2				N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228079	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.10344 - 12850				
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
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
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-	-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-	-0-
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-	-0-
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
*01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
08		2604 N	1375	-0-	-1229	-0-	1375 2			N	-0-	-0-
09		1470 N	840	-0-	-630	-0-	840 2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1232	-0-	-318	-0-	1232 2			N	-0-	-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2			N	-0-	-0-
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-	-0-
*01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2			N	-0-	-0-
09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2			N	-0-	-0-
10		1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1634 2			N	-0-	-0-
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			N	-0-	-0-
12		1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1951 2			N	-0-	-0-
*01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2			N	-0-	-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
08		5332 X	4996	-0-	-336	-0-	4996 2			N	-0-	-0-
09		5160 X	4975	-0-	-185	-0-	4975 2			N	-0-	-0-
10		5270 X	5089	-0-	-181	-0-	5089 2			N	-0-	-0-
11		4980 X	4716	-0-	-264	-0-	4716 2			N	-0-	-0-
12		5146 X	4681	-0-	-465	-0-	4681 2			N	-0-	-0-
01		5146 X	4837	-0-	-309	-0-	4837 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
09		2220 N	1929	-0-	-291	-0-	1929 2			N	-0-	-0-
10		2356 N	1860	-0-	-496	-0-	1860 2			N	-0-	-0-
11		2280 N	1694	-0-	-586	-0-	1694 2			N	-0-	-0-
12		1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814 2			N	-0-	-0-
01		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
08		2170 X	1591	-0-	-579	-0-	1591 2			N	-0-	-0-
09		2100 X	1568	-0-	-532	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
10		2170 X	1626	-0-	-544	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
11		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-	-0-
12		1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1481 2			N	-0-	-0-
01		1612 X	1558	-0-	-54	-0-	1558 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 #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
*01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336													

08		2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
09		2460 N	2065	-0-	-395	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
10		2511 N	2225	-0-	-286	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3470	-0-	470	470	3470 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2895	-0-	-205	265	2895 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3022	-0-	-78	187	3022 2		N	-0-			-0-

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

08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2684	-0-	-286	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2609	-0-	-460	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2323	-0-	-647	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2240	-0-	-829	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
01		3069 X	2629	-0-	-440	-0-	2629 2		N	-0-			-0-

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

08		1271 X	800	-0-	-471	-0-	800 2		N	-0-			-0-
09		1170 X	779	-0-	-391	-0-	779 2		N	-0-			-0-
10		930 X	810	-0-	-120	-0-	810 2		N	-0-			-0-
11		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
12		806 X	625	-0-	-181	-0-	625 2		N	-0-			-0-
01		806 X	433	-0-	-373	-0-	433 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													

08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			-0-
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-			-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-			-0-

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

08		558 N	378	-0-	-180	-0-	378 2		N	-0-			-0-
09		600 N	70	-0-	-530	-0-	70 2		N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
11		360 N	144	-0-	-216	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
*01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798													

08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
*01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4814 X	4026	-0-	-788	-0-	4026 2			N	-0-	-0-
09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2			N	-0-	-0-
10		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2			N	-0-	-0-
11		2730 X	1739	-0-	-991	-0-	1739 2			N	-0-	-0-
12		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481 2			N	-0-	-0-
01		2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
08		5208 X	4195	-0-	-1013	-0-	4195 2			N	-0-	-0-
09		4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141 2			N	-0-	-0-
10		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 2			N	-0-	-0-
11		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144 2			N	-0-	-0-
12		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 2			N	-0-	-0-
*01		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
08		930 N	748	-0-	-182	-0-	748 2			N	-0-	-0-
09		870 N	753	-0-	-117	-0-	753 2			N	-0-	-0-
10		868 N	545	-0-	-323	-0-	545 2			N	-0-	-0-
11		720 N	509	-0-	-211	-0-	509 2			N	-0-	-0-
12		775 N	539	-0-	-236	-0-	539 2			N	-0-	-0-
01		558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2			N	-0-	-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-	-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-	-0-
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-	-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-	-0-
12		1116 N	633	-0-	-483	-0-	633 2			N	-0-	-0-
*01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-	-0-
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-	-0-
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-	-0-
11		1770 N	1027	-0-	-743	-0-	1027 2			N	-0-	-0-
12		1829 N	1289	-0-	-540	-0-	1289 2			N	-0-	-0-
01		1829 N	880	-0-	-949	-0-	880 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												
08		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2			N	-0-	-0-
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2			N	-0-	-0-
11		960 N	731	-0-	-229	-0-	731 2			N	-0-	-0-
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-	-0-
*01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-	-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-	-0-
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	-0-
11		840 N	712	-0-	-128	-0-	712 2			N	-0-	-0-
12		868 N	772	-0-	-96	-0-	772 2			N	-0-	-0-
01		868 N	794	-0-	-74	-0-	794 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
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	EOM BALANCE
08		2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
10		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
11		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
01		2821 N	2257	-0-	-564	-0-	2257	2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
01		1085 N	676	-0-	-409	-0-	676	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
08		217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
*01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
08		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-			-0-
12		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01		496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	861	-0-	-759	-0-	861	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1122	-0-	-498	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
01		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
08		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3137	-0-	137	137	3137	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3340	-0-	240	377	3340	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3330	-0-	330	707	3330	2		N	-0-			-0-
12		4015 X	3308	-0-	-707	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
*01		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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 #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
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
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-	-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
11		1590 N	1324	-0-	-266	-0-	1324 2			N	-0-	-0-
12		1550 N	1158	-0-	-392	-0-	1158 2			N	-0-	-0-
01		1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361 2			N	-0-	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
08		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-	-0-
09		1770 X	1215	-0-	-555	-0-	1215 2			N	-0-	-0-
10		1829 X	1494	-0-	-335	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
11		1770 X	1169	-0-	-601	-0-	1169 2			N	-0-	-0-
12		1798 X	896	-0-	-902	-0-	896 2			N	-0-	-0-
*01		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2			N	-0-	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-	-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-	-0-
10		961 N	768	-0-	-193	-0-	768 2			N	-0-	-0-
11		1470 N	937	-0-	-533	-0-	937 2			N	-0-	-0-
12		992 N	585	-0-	-407	-0-	585 2			N	-0-	-0-
*01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
08		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			N	-0-	-0-
10		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			N	-0-	-0-
12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			N	-0-	-0-
*01		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
09		1350 N	379	-0-	-971	-0-	379 2			N	-0-	-0-
10		1395 N	518	-0-	-877	-0-	518 2			N	-0-	-0-
11		1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013 2			N	-0-	-0-
12		403 N	128	-0-	-275	-0-	128 2			N	-0-	-0-
*01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
08		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 2			N	-0-	-0-
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2			N	-0-	-0-
10		4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	3402	-0-	-558	-0-	3402 2			N	-0-	-0-
12		4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	2825 2			N	-0-	-0-
01		4092 X	3487	-0-	-605	-0-	3487 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2			N	-0-	-0-
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2			N	-0-	-0-
10		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2			N	-0-	-0-
11		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2			N	-0-	-0-
12		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2			N	-0-	-0-
*01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 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 #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
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
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-	-0-
09		510 N	414	-0-	-96	-0-	414 2			N	-0-	-0-
10		2201 N	872	-0-	-1329	-0-	872 2			N	-0-	-0-
11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2			N	-0-	-0-
12		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2			N	-0-	-0-
*01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2			N	-0-	-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255 2			N	-0-	-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-	-0-
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			N	-0-	-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-	-0-
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-	-0-
*01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 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												
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2			N	-0-	-0-
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			N	-0-	-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2			N	-0-	-0-
11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2			N	-0-	-0-
12		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			N	-0-	-0-
*01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2			N	-0-	-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-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												
08		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 2			N	-0-	-0-
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2			N	-0-	-0-
10		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 2			N	-0-	-0-
11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2			N	-0-	-0-
12		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2			N	-0-	-0-
*01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897 2			N	-0-	-0-
09		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2			N	-0-	-0-
10		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2			N	-0-	-0-
11		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2			N	-0-	-0-
12		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2			N	-0-	-0-
*01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
08		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2			N	-0-	-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-	-0-
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2			N	-0-	-0-
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 2			N	-0-	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
Corry Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-		-0-
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2	N	-0-		-0-
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-		-0-
12		4216 X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2	N	-0-		-0-
01		4216 X	3930	-0-	-286	-0-	3930	2	N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2	N	-0-		-0-
09		720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2	N	-0-		-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
12		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2	N	-0-		-0-
01		713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2	N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-
*01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
08		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2	N	-0-		-0-
09		810 N	683	-0-	-127	-0-	683	2	N	-0-		-0-
10		806 N	679	-0-	-127	-0-	679	2	N	-0-		-0-
11		720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2	N	-0-		-0-
12		713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2	N	-0-		-0-
01		682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2	N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
08		3534 X	3034	-0-	-500	-0-	3034	2	N	-0-		-0-
09		3420 X	3348	-0-	-72	-0-	3348	2	N	-0-		-0-
10		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
11		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2	N	-0-		-0-
12		3689 X	3563	-0-	-126	-0-	3563	2	N	-0-		-0-
01		4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730	2	N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
08		2883 X	2499	-0-	-384	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
09		2640 X	1364	-0-	-1276	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-		-0-
11		2430 X	1969	-0-	-461	-0-	1969	2	N	-0-		-0-
12		2511 X	2376	-0-	-135	-0-	2376	2	N	-0-		-0-
01		2976 X	2259	-0-	-717	-0-	2259	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
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
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-	-0-
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-	-0-
10		4185 X	3886	-0-	-299	-0-	3886	2		N	-0-	-0-
11		4230 X	2327	-0-	-1903	-0-	2327	2		N	-0-	-0-
12		4371 X	1710	-0-	-2661	-0-	1710	2		N	-0-	-0-
01		4371 X	1525	-0-	-2846	-0-	1525	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
08		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
09		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-	-0-
10		1085 X	588	-0-	-497	-0-	588	2		N	-0-	-0-
11		1050 X	602	-0-	-448	-0-	602	2		N	-0-	-0-
12		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-	-0-
*01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-	-0-
09		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-	-0-
10		1984 X	1569	-0-	-415	-0-	1569	2		N	-0-	-0-
11		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-	-0-
12		1984 X	1836	-0-	-148	-0-	1836	2		N	-0-	-0-
*01		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-	-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-
10		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-	-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-	-0-
12		837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2		N	-0-	-0-
01		713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2		N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
08		3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253	2		N	-0-	-0-
09		3510 X	3132	-0-	-378	-0-	3132	2		N	-0-	-0-
10		3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2		N	-0-	-0-
11		3390 X	2871	-0-	-519	-0-	2871	2		N	-0-	-0-
12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-	-0-
*01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
08		3565 X	2663	-0-	-902	-0-	2663	2		N	-0-	-0-
09		3270 X	2350	-0-	-920	-0-	2350	2		N	-0-	-0-
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-	-0-
11		2580 X	2093	-0-	-487	-0-	2093	2		N	-0-	-0-
12		2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2		N	-0-	-0-
01		3162 X	1830	-0-	-1332	-0-	1830	2		N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1168	-0-	-872	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
12		2139 N	1119	-0-	-1020	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
01		1705 N	1595	-0-	-110	-0-	1595 2		N	-0-			-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126													
08		4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	3045 2		N	-0-			27
09		3810 X	3140	-0-	-670	-0-	3140 2		N	-0-			27
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		N	-0-			27
11		3600 X	3477	-0-	-123	-0-	3477 2		N	-0-			27
12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		N	-0-			27
*01		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		N	-0-			27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722													
08		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
09		2610 X	1980	-0-	-630	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-			-0-
12		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
*01		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754													
08		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3550	-0-	-500	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3439	-0-	-746	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3512	-0-	-538	-0-	3512 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3443	-0-	-556	-0-	3443 2		N	-0-			-0-
01		3782 X	3671	-0-	-111	-0-	3671 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													
08		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
12		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
*01		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-			-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760													
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01		186 N	65	-0-	-121	-0-	65 2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878													
08		6417 X	2627	-0-	-3790	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
09		6210 X	3006	-0-	-3204	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
10		6324 X	2771	-0-	-3553	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
11		5130 X	2560	-0-	-2570	-0-	2560 2		N	-0-			-0-
12		3875 X	2411	-0-	-1464	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2293	-0-	-807	-0-	2293 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 #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971 2		N	-0-	-0-	
09		1950 N	776	-0-	-1174	-0-	776 2		N	-0-	-0-	
10		2015 N	1110	-0-	-905	-0-	1110 2		N	-0-	-0-	
11		1920 N	1137	-0-	-783	-0-	1137 2		N	-0-	-0-	
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-	-0-	
*01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-	-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-	-0-	
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-	-0-	
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-	-0-	
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-	-0-	
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-	-0-	
*01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-	-0-	

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
08		3534 X	3261	-0-	-273	-0-	3261 2		N	-0-	-0-	
09		3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3282 2		N	-0-	-0-	
10		3410 X	3262	-0-	-148	-0-	3262 2		N	-0-	-0-	
11		3300 X	2925	-0-	-375	-0-	2925 2		N	-0-	-0-	
12		3379 X	3046	-0-	-333	-0-	3046 2		N	-0-	-0-	
01		3379 X	3048	-0-	-331	-0-	3048 2		N	-0-	-0-	

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-	-0-	
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-	-0-	
10		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2		N	-0-	-0-	
11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-	-0-	
12		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		N	-0-	-0-	
*01		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	-0-	-0-	

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
08		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-	-0-	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	-0-	
*01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-	

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
08		3875 X	3140	-0-	-735	-0-	3140 2		N	-0-	-0-	
09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-	-0-	
10		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2		N	-0-	-0-	
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-	-0-	
12		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-	-0-	
*01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-	-0-	

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-	
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-	
10		403 N	269	-0-	-134	-0-	269 2		N	-0-	-0-	
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	-0-	
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-	-0-	
01		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
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
08		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283 2			N	-0-	-0-
09		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037 2			N	-0-	-0-
10		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2			N	-0-	-0-
11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2			N	-0-	-0-
12		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2			N	-0-	-0-
01		4681 X	4206	-0-	-475	-0-	4206 2			N	-0-	-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
08		2263 N	1865	-0-	-398	-0-	1865 2			N	-0-	-0-
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2			N	-0-	-0-
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2			N	-0-	-0-
12		2263 N	1998	-0-	-265	-0-	1998 2			N	-0-	-0-
01		2294 N	2283	-0-	-11	-0-	2283 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
08		3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	2687	-0-	-763	-0-	2687 2			N	-0-	-0-
10		3193 X	3040	-0-	-153	-0-	3040 2			N	-0-	-0-
11		3000 X	2721	-0-	-279	-0-	2721 2			N	-0-	-0-
12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2			N	-0-	-0-
*01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
08		2821 X	2635	-0-	-186	-0-	2635 2			N	-0-	-0-
09		2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2280 2			N	-0-	-0-
10		2666 X	2634	-0-	-32	-0-	2634 2			N	-0-	-0-
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2			N	-0-	-0-
12		2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2539 2			N	-0-	-0-
*01		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2			N	-0-	-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
08		248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2			N	-0-	-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-	-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-	-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-	-0-
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2			N	-0-	-0-
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			N	-0-	-0-
10		2511 N	2117	-0-	-394	-0-	2117 2			N	-0-	-0-
11		2430 N	2099	-0-	-331	-0-	2099 2			N	-0-	-0-
12		2449 N	2399	-0-	-50	-0-	2399 2			N	-0-	-0-
01		2108 N	1769	-0-	-339	-0-	1769 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
08		1271 X	601	-0-	-670	-0-	601 2			N	-0-	-0-
09		1530 X	570	-0-	-960	-0-	570 2			N	-0-	-0-
10		1581 X	602	-0-	-979	-0-	602 2			N	-0-	-0-
11		1530 X	624	-0-	-906	-0-	624 2			N	-0-	-0-
12		682 X	545	-0-	-137	-0-	545 2			N	-0-	-0-
*01		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 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													
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	N	-0-			-0-
09		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2	N	-0-			-0-
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2	N	-0-			-0-
11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-			-0-
*01		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450													
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
*01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990													
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1336	-0-	-254	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065													
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-			-0-
09		3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461	2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3358	-0-	-300	-0-	3358	2	N	-0-			-0-
*01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2	N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
*01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858													
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
*01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482													
08		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	N	-0-			-0-
09		630 N	421	-0-	-209	-0-	421	2	N	-0-			-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2	N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2	N	-0-			-0-
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3162 X	2942	-0-	-220	-0-	2942 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	2759	-0-	-301	-0-	2759 2			N	-0-	-0-
10		3162 X	2869	-0-	-293	-0-	2869 2			N	-0-	-0-
11		2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568 2			N	-0-	-0-
12		2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539 2			N	-0-	-0-
01		2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539 2			N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
08		2666 X	2045	-0-	-621	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
09		3090 X	2420	-0-	-670	-0-	2420 2			N	-0-	-0-
10		3193 X	2183	-0-	-1010	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
11		3090 X	2863	-0-	-227	-0-	2863 2			N	-0-	-0-
12		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2			N	-0-	-0-
01		2511 X	2389	-0-	-122	-0-	2389 2			N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-	-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-	-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-	-0-
12		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2			N	-0-	-0-
*01		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-	-0-
09		1890 N	1091	-0-	-799	-0-	1091 2			N	-0-	-0-
10		2573 N	1787	-0-	-786	-0-	1787 2			N	-0-	-0-
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-	-0-
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2			N	-0-	-0-
*01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
08		3472 X	2464	-0-	-1008	-0-	2464 2			N	-0-	-0-
09		3180 X	2899	-0-	-281	-0-	2899 2			N	-0-	-0-
10		3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882 2			N	-0-	-0-
11		2940 X	2458	-0-	-482	-0-	2458 2			N	-0-	-0-
12		3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2775 2			N	-0-	-0-
01		3007 X	2114	-0-	-893	-0-	2114 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-	-0-
09		1230 N	701	-0-	-529	-0-	701 2			N	-0-	-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-	-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-	-0-
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
01		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
08		8680 X	7896	-0-	-784	-0-	7896 2			N	-0-	-0-
09		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2			N	-0-	-0-
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689 2			N	-0-	-0-
11		8280 X	8050	-0-	-230	-0-	8050 2			N	-0-	-0-
12		8680 X	6563	-0-	-2117	-0-	6563 2			N	-0-	-0-
01		8680 X	8363	-0-	-317	-0-	8363 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
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
08		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 2			N	-0-	-0-
09		1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1031	-0-	-240	-0-	1031 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	981	-0-	-309	-0-	981 2			N	-0-	-0-
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-	-0-
01		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 2			N	-0-	-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2			N	-0-	-0-
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2			N	-0-	-0-
11		1890 N	1485	-0-	-405	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			N	-0-	-0-
*01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
08		3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536 2			N	-0-	-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			N	-0-	-0-
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2			N	-0-	-0-
11		3570 X	3386	-0-	-184	-0-	3386 2			N	-0-	-0-
12		3906 X	3462	-0-	-444	-0-	3462 2			N	-0-	-0-
01		3906 X	3474	-0-	-432	-0-	3474 2			N	-0-	-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
08		4154 X	1942	-0-	-2212	-0-	1942 2			N	-0-	-0-
09		3330 X	2605	-0-	-725	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
10		3968 X	2603	-0-	-1365	-0-	2603 2			N	-0-	-0-
11		3840 X	1019	-0-	-2821	-0-	1019 2			N	-0-	-0-
12		3968 X	900	-0-	-3068	-0-	900 2			N	-0-	-0-
01		2697 X	692	-0-	-2005	-0-	692 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
08		33015 X	31216	-0-	-1799	-0-	31216 2			N	-0-	-0-
09		31950 X	30141	-0-	-1809	-0-	30141 2			N	-0-	-0-
10		33015 X	29611	-0-	-3404	-0-	29611 2			N	-0-	-0-
11		31590 X	30130	-0-	-1460	-0-	30130 2			N	-0-	-0-
12		34318 X	34318	-0-	-0-	-0-	34318 2			N	-0-	-0-
*01		31925 X	31925	-0-	-0-	-0-	31925 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												
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-	-0-
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-	-0-
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-	-0-
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-	-0-
12		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255 2			N	-0-	-0-
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
08		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2			N	-0-	-0-
09		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			N	-0-	-0-
10		6293 X	3352	-0-	-2941	-0-	3352 2			N	-0-	-0-
11		6090 X	1278	-0-	-4812	-0-	1278 2			N	-0-	-0-
12		6293 X	2103	-0-	-4190	-0-	2103 2			N	-0-	-0-
01		5766 X	2289	-0-	-3477	-0-	2289 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 #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-		-0-	
09		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-	
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-		-0-	
11		3090 X	1445	-0-	-1645	-0-	1445 2		N	-0-		-0-	
12		3193 X	2472	-0-	-721	-0-	2472 2		N	-0-		-0-	
01		3348 X	1566	-0-	-1782	-0-	1566 2		N	-0-		-0-	

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202													
08		1984 X	596	-0-	-1388	-0-	596 2		N	-0-		-0-	
09		1920 X	1186	-0-	-734	-0-	1186 2		N	-0-		-0-	
10		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-		-0-	
11		1710 X	1502	-0-	-208	-0-	1502 2		N	-0-		-0-	
12		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-	
*01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-		-0-	

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050													
08		2914 X	1985	-0-	-929	-0-	1985 2		N	-0-		-0-	
09		3030 X	2057	-0-	-973	-0-	2057 2		N	-0-		-0-	
10		3131 X	2510	-0-	-621	-0-	2510 2		N	-0-		-0-	
11		3030 X	2257	-0-	-773	-0-	2257 2		N	-0-		-0-	
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-		-0-	
*01		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200													
08		1240 N	716	-0-	-524	-0-	716 2		N	-0-		-0-	
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-	
10		1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 2		N	-0-		-0-	
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-	
12		1023 N	703	-0-	-320	-0-	703 2		N	-0-		-0-	
01		1023 N	956	-0-	-67	-0-	956 2		N	-0-		-0-	

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786													
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-	

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934													
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-	
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-		-0-	
10		186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
11		180 N	43	-0-	-137	-0-	43 2		N	-0-		-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334													
08		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10781 2		N	-0-		-0-	
09		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 2		N	-0-		-0-	
10		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 2		N	-0-		-0-	
11		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831 2		N	-0-		-0-	
12		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367 2		N	-0-		-0-	
*01		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8419 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								
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180		
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
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-	-0-	
09	2610 X	1439	-0-	-1171	-0-	1439	2		N	-0-	-0-	
10	2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2		N	-0-	-0-	
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-	-0-	
12	2697 X	1756	-0-	-941	-0-	1756	2		N	-0-	-0-	
01	2697 X	2387	-0-	-310	-0-	2387	2		N	-0-	-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251362		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086		
08	3565 X	2968	-0-	-597	-0-	2968	2		N	-0-	-0-	
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-	-0-	
10	3565 X	2534	-0-	-1031	-0-	2534	2		N	-0-	-0-	
11	3450 X	2538	-0-	-912	-0-	2538	2		N	-0-	-0-	
12	3565 X	2405	-0-	-1160	-0-	2405	2		N	-0-	-0-	
01	3565 X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	2		N	-0-	-0-	

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251363		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394		
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-	-0-	
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-	-0-	
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-	-0-	
11	1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2		N	-0-	-0-	
12	1519 N	1060	-0-	-459	-0-	1060	2		N	-0-	-0-	
01	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2		N	-0-	-0-	

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 251423		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940		
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-	-0-	
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-	-0-	
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-	-0-	
11	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2		N	-0-	-0-	
12	2108 N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2		N	-0-	-0-	
01	2108 N	2031	-0-	-77	-0-	2031	2		N	-0-	-0-	

PERRY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251643		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	

WEBB GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 252018		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380		
08	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		N	-0-	-0-	
09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2		N	-0-	-0-	
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2		N	-0-	-0-	
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2		N	-0-	-0-	
12	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		N	-0-	-0-	
01	4774 X	4698	-0-	-76	-0-	4698	2		N	-0-	-0-	

CORRY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 252349		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727		
08	3813 X	2149	-0-	-1664	-0-	2149	2		N	-0-	-0-	
09	3690 X	3242	-0-	-448	-0-	3242	2		N	-0-	-0-	
10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-	-0-	
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-	-0-	
12	3348 X	2774	-0-	-574	-0-	2774	2		N	-0-	-0-	
*01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938																
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

08		6479 X	5160	-0-	-1319	-0-	5160	2			N	-0-				-0-
09		6270 X	5504	-0-	-766	-0-	5504	2			N	-0-				-0-
10		6479 X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2			N	-0-				-0-
11		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-				-0-
12		5673 X	5180	-0-	-493	-0-	5180	2			N	-0-				-0-
01		6169 X	5448	-0-	-721	-0-	5448	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066																
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-				-0-
10		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			N	-0-				-0-
11		2100 N	1814	-0-	-286	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
12		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			N	-0-				-0-
01		1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			N	-0-				-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482																
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
12		899 N	186	-0-	-713	-0-	186	2			N	-0-				-0-
01		806 N	263	-0-	-543	-0-	263	2			N	-0-				-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656																
08		8246 X	6494	-0-	-1752	-0-	6494	2			N	-0-				-0-
09		7980 X	7230	-0-	-750	-0-	7230	2			N	-0-				-0-
10		8587 X	6105	-0-	-2482	-0-	6105	2			N	-0-				-0-
11		8310 X	5989	-0-	-2321	-0-	5989	2			N	-0-				-0-
12		8587 X	7690	-0-	-897	-0-	7690	2			N	-0-				-0-
*01		7471 X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-				-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177																
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				-0-
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-				-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068																
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-				-0-
09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-				-0-
10		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				-0-
11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
12		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-				-0-
*01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006																
08		2108 N	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-				-0-
09		1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-				-0-
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-				-0-
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-				-0-
12		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
01		2077 N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5115 X	3651	-0-	-1464	-0-	3651 2		N	-0-		-0-
09		4710 X	4194	-0-	-516	-0-	4194 2		N	-0-		-0-
10		4867 X	4286	-0-	-581	-0-	4286 2		N	-0-		-0-
11		4260 X	4157	-0-	-103	-0-	4157 2		N	-0-		-0-
12		4402 X	4289	-0-	-113	-0-	4289 2		N	-0-		-0-
01		4340 X	3751	-0-	-589	-0-	3751 2		N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
10		1953 N	1285	-0-	-668	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1012	-0-	-608	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	852	-0-	-295	-0-	852 2		N	-0-		-0-
*01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
08		1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	918	-0-	-852	-0-	918 2		N	-0-		-0-
10		1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1183	-0-	-367	-0-	1183 2		N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
08		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		217 X	127	-0-	-90	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
12		651 X	23	-0-	-628	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*01		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
08		744 N	289	-0-	-455	-0-	289 2		N	-0-		-0-
09		720 N	136	-0-	-584	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10		744 N	124	-0-	-620	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
*01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
08		4061 X	3106	-0-	-955	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
09		3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3806 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	2960	-0-	-1008	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	3198	-0-	-642	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
12		3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	1918	-0-	-2019	-0-	1918 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 #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	-0-	504	2		N	-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	-0-	548	2		N	-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-
12	558	N	140	-0-	-418	-0-	-0-	140	2		N	-0-
01	651	N	48	-0-	-603	-0-	-0-	48	2		N	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
08	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	-0-	1559	2		N	-0-
09	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	-0-	1300	2		N	-0-
10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	-0-	1217	2		N	-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-
*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
08	3472	X	2411	-0-	-1061	-0-	-0-	2411	2		N	-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-
10	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	-0-	2503	2		N	-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-
12	3472	X	2167	-0-	-1305	-0-	-0-	2167	2		N	-0-
01	3472	X	1858	-0-	-1614	-0-	-0-	1858	2		N	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-
11	4920	X	4864	-0-	-56	-0-	-0-	4864	2		N	-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-
*01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
08	2232	N	1145	-0-	-1087	-0-	-0-	1145	2		N	-0-
09	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	-0-	1740	2		N	-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-
11	1110	N	719	-0-	-391	-0-	-0-	719	2		N	-0-
12	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	-0-	1142	2		N	-0-
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	-0-	1168	2		N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
*01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026														
08		4433 X	2575	-0-	-1858	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	1394	-0-	-2566	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
10		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
11		2490 X	1600	-0-	-890	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
12		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
01		4371 X	3384	-0-	-987	-0-	3384	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102														
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
12		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
*01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
08		2573 X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
09		2400 X	2340	-0-	-60	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
10		2418 X	2301	-0-	-117	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
11		2310 X	2141	-0-	-169	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
12		2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
01		2418 X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
12		2790 X	899	-0-	-1891	-0-	899	2		N	-0-			-0-
01		3658 X	2649	-0-	-1009	-0-	2649	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
08		5487 X	5455	-0-	-32	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
09		5310 X	5225	-0-	-85	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
10		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
11		5280 X	5189	-0-	-91	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
12		5456 X	4790	-0-	-666	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
01		5518 X	4962	-0-	-556	-0-	4962	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 #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
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
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2		N	-0-		-0-
11		960 N	929	-0-	-31	-0-	929 2		N	-0-		-0-
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
*01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
12		930 N	689	-0-	-241	-0-	689 2		N	-0-		-0-
01		930 N	669	-0-	-261	-0-	669 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
08		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657 2		N	-0-		-0-
09		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2		N	-0-		-0-
10		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397 2		N	-0-		-0-
11		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 2		N	-0-		-0-
12		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883 2		N	-0-		-0-
*01		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
08		4154 X	1649	-0-	-2505	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2		N	-0-		-0-
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-		-0-
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
12		4402 X	3934	-0-	-468	-0-	3934 2		N	-0-		-0-
01		4402 X	3382	-0-	-1020	-0-	3382 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
09		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		N	-0-		-0-
10		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689 2		N	-0-		-0-
11		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711 2		N	-0-		-0-
12		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2		N	-0-		-0-
*01		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
08		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
10		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
12		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
01		2356 X	2009	-0-	-347	-0-	2009 2		N	-0-		-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
08		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-		-0-
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-		-0-
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
12		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
*01		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
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	EOM BALANCE
08		2480 N	2334	-0-	-146	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
09		2280 N	1816	-0-	-464	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
10		2294 N	1985	-0-	-309	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1941	-0-	-309	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
*01		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
08		5177 X	4662	-0-	-515	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3669	-0-	-291	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
11		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
12		4650 X	4359	-0-	-291	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
01		4650 X	3684	-0-	-966	-0-	3684	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
08		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2194	-0-	-844	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2272	-0-	-668	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
12		3038 X	1561	-0-	-1477	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
*01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
09		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
10		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
*01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
08		5580 X	4640	-0-	-940	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
09		5400 X	5049	-0-	-351	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
10		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
11		4530 X	4399	-0-	-131	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
12		5208 X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
01		5208 X	4307	-0-	-901	-0-	4307	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DOSS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257108		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654				
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
08		310 N	180	-0-	-130	-0-	180 2			N	-0-			-0-
09		270 N	110	-0-	-160	-0-	110 2			N	-0-			-0-
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2			N	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			-0-
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2			N	-0-			-0-
*01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257110		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084				
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2			N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-
01		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 257220		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206				
08		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836 2			N	-0-			-0-
09		1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1749 2			N	-0-			-0-
10		1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713 2			N	-0-			-0-
11		1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1474 2			N	-0-			-0-
12		1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1525 2			N	-0-			-0-
01		1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1401 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				
08		3906 X	3495	-0-	-411	-0-	3489 2	6 9	N	5				125
09		3600 X	3523	-0-	-77	-0-	3484 2	39 9	N	35				160
10		3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529 2		N	-0-				160
11		3510 X	3400	-0-	-110	-0-	3400 2		N	-0-				160
12		3627 X	3597	-0-	-30	-0-	3597 2		N	-0-				160
01		3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3524 2		N	-0-				160

R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		14		RRCID -> 257470		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784				
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-			-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-			-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2			N	-0-			-0-
12		1147 N	930	-0-	-217	-0-	930 2			N	-0-			-0-
*01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257497		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298				
08		589 N	541	-0-	-48	-0-	541 2			N	-0-			-0-
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	491 2			N	-0-			-0-
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2			N	-0-			-0-
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2			N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-			-0-
01		527 N	309	-0-	-218	-0-	309 2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 257551		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624				
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			-0-
09		780 N	388	-0-	-392	-0-	388 2			N	-0-			-0-
10		744 N	640	-0-	-104	-0-	640 2			N	-0-			-0-
11		600 N	308	-0-	-292	-0-	308 2			N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			-0-
01		651 N	589	-0-	-62	-0-	589 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320															
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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-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															
08	7130	X	6348	-0-	-782	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	5920	-0-	-980	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
12	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
*01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070															
08	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
09	2370	N	1559	-0-	-811	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1504	-0-	-573	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	1685	-0-	-445	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978															
08	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
10	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
11	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998															
08	4030	X	3134	-0-	-896	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	3506	-0-	-4	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
01	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2776	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618															
08	3906	X	1633	-0-	-2273	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	2008	-0-	-1772	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
10	4030	X	1386	-0-	-2644	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	590	-0-	-3310	-0-	590	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	1726	-0-	-2304	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
*01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445															
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-			-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-			-0-
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3844 X	3778	-0-	-66	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
10		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
12		3844 X	3369	-0-	-475	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
01		3844 X	2845	-0-	-999	-0-	2845	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
09		2430 N	2098	-0-	-332	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
10		2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
01		2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1349	-0-	-91	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
*01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
08		2666 N	2530	-0-	-136	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
09		2490 N	1993	-0-	-497	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
10		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3181	-0-	181	181	3181	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2995	-0-	-105	76	2995	2		N	-0-			-0-
*01		2982 N	2906	-0-	-76	-0-	2906	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
08		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2		N	-0-			-0-
09		990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2		N	-0-			-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
*01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
08		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
09		1620 X	1528	-0-	-92	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
10		1643 X	1480	-0-	-163	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
11		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
12		1767 X	1721	-0-	-46	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
*01		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
08		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
09		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
10		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-			-0-
11		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
12		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
*01		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	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 #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
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
08		2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361 2			N	-0-	-0-
09		2220 X	1787	-0-	-433	-0-	1787 2			N	-0-	-0-
10		2263 X	1763	-0-	-500	-0-	1763 2			N	-0-	-0-
11		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2			N	-0-	-0-
12		2356 X	1843	-0-	-513	-0-	1843 2			N	-0-	-0-
01		2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
08		5983 X	3626	-0-	-2357	-0-	3626 2			N	-0-	-0-
09		5790 X	3317	-0-	-2473	-0-	3317 2			N	-0-	-0-
10		5983 X	1547	-0-	-4436	-0-	1547 2			N	-0-	-0-
11		4440 X	1239	-0-	-3201	-0-	1239 2			N	-0-	-0-
12		3627 X	1597	-0-	-2030	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
01		3627 X	1201	-0-	-2426	-0-	1201 2			N	-0-	-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
08		11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282 2			N	-0-	-0-
09		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983 2			N	-0-	-0-
10		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510 2			N	-0-	-0-
11		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11720 2			N	-0-	-0-
12		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11568 2			N	-0-	-0-
*01		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11621 2			N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
08		3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010 2			N	-0-	-0-
09		3120 X	2782	-0-	-338	-0-	2782 2			N	-0-	-0-
10		3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000 2			N	-0-	-0-
11		2910 X	2520	-0-	-390	-0-	2520 2			N	-0-	-0-
12		3007 X	2434	-0-	-573	-0-	2434 2			N	-0-	-0-
*01		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
08		992 N	989	-0-	-3	-0-	989 2			N	-0-	-0-
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2			N	-0-	-0-
10		992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2			N	-0-	-0-
11		960 N	946	-0-	-14	-0-	946 2			N	-0-	-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-	-0-
01		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
08		4061 X	3790	-0-	-271	-0-	3790 2			N	-0-	-0-
09		4020 X	2658	-0-	-1362	-0-	2658 2			N	-0-	-0-
10		4154 X	2730	-0-	-1424	-0-	2730 2			N	-0-	-0-
11		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2			N	-0-	-0-
12		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2			N	-0-	-0-
*01		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			N	-0-	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
08		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489 2			N	-0-	-0-
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	-0-
10		1581 N	1224	-0-	-357	-0-	1224 2			N	-0-	-0-
11		1440 N	881	-0-	-559	-0-	881 2			N	-0-	-0-
12		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373 2			N	-0-	-0-
*01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 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 #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
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
08		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2			N	-0-	-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			N	-0-	-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-	-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-	-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-	-0-
*01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
08		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324 2			N	-0-	-0-
09		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065 2			N	-0-	-0-
10		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442 2			N	-0-	-0-
11		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052 2			N	-0-	-0-
12		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339 2			N	-0-	-0-
*01		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
08		3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299 2			N	-0-	-0-
09		3690 X	3233	-0-	-457	-0-	3233 2			N	-0-	-0-
10		3844 X	3313	-0-	-531	-0-	3313 2			N	-0-	-0-
11		3720 X	3033	-0-	-687	-0-	3033 2			N	-0-	-0-
12		3844 X	3588	-0-	-256	-0-	3588 2			N	-0-	-0-
*01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
08		4402 X	4150	-0-	-252	-0-	4150 2			N	-0-	-0-
09		4530 X	3810	-0-	-720	-0-	3810 2			N	-0-	-0-
10		4681 X	3543	-0-	-1138	-0-	3543 2			N	-0-	-0-
11		4530 X	3805	-0-	-725	-0-	3805 2			N	-0-	-0-
12		4154 X	4043	-0-	-111	-0-	4043 2			N	-0-	-0-
01		4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3697 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
08		1116 N	912	-0-	-204	-0-	912 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	838	-0-	-212	-0-	838 2			N	-0-	-0-
10		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 2			N	-0-	-0-
11		870 N	865	-0-	-5	-0-	865 2			N	-0-	-0-
12		868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2			N	-0-	-0-
01		868 N	750	-0-	-118	-0-	750 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
08		6045 X	5285	-0-	-760	-0-	5285 2			N	-0-	-0-
09		5700 X	5162	-0-	-538	-0-	5162 2			N	-0-	-0-
10		6169 X	4778	-0-	-1391	-0-	4778 2			N	-0-	-0-
11		5970 X	4514	-0-	-1456	-0-	4514 2			N	-0-	-0-
12		6169 X	5612	-0-	-557	-0-	5612 2			N	-0-	-0-
01		5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	266196	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.11230 - 13136	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3503 X	2565	-0-	-938	-0-	2565	2	N	-0-		-0-	
09	3390 X	2392	-0-	-998	-0-	2392	2	N	-0-		-0-	
10	3503 X	2425	-0-	-1078	-0-	2425	2	N	-0-		-0-	
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-		-0-	
12	2604 X	2468	-0-	-136	-0-	2468	2	N	-0-		-0-	
*01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-		-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12931	PERF.10816 - 12774	
08	2604 X	2497	-0-	-107	-0-	2497	2	N	-0-		-0-	
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-		-0-	
10	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2	N	-0-		-0-	
11	2100 X	1759	-0-	-341	-0-	1759	2	N	-0-		-0-	
12	2604 X	1846	-0-	-758	-0-	1846	2	N	-0-		-0-	
*01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-		-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13031	PERF.10766 - 12718	
08	2573 X	2190	-0-	-383	-0-	2190	2	N	-0-		-0-	
09	2430 X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2	N	-0-		-0-	
10	2449 X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2	N	-0-		-0-	
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-		-0-	
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-		-0-	
*01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	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	
08	9300 X	8660	-0-	-640	-0-	8660	2	N	-0-		-0-	
09	8430 X	7431	-0-	-999	-0-	7431	2	N	-0-		-0-	
10	8804 X	8281	-0-	-523	-0-	8281	2	N	-0-		-0-	
11	8520 X	6395	-0-	-2125	-0-	6395	2	N	-0-		-0-	
12	8804 X	5748	-0-	-3056	-0-	5748	2	N	-0-		-0-	
01	8649 X	7081	-0-	-1568	-0-	7081	2	N	-0-		-0-	

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10240 - 11956	
08	4030 X	3525	-0-	-505	-0-	3525	2	N	-0-		-0-	
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-		-0-	
10	3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3862	2	N	-0-		-0-	
11	3840 X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2	N	-0-		-0-	
12	3968 X	3375	-0-	-593	-0-	3375	2	N	-0-		-0-	
01	3906 X	3381	-0-	-525	-0-	3381	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.10334 - 12700	
08	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2	N	-0-		-0-	
09	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2	N	-0-		-0-	
10	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2	N	-0-		-0-	
11	2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2	N	-0-		-0-	
12	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2	N	-0-		-0-	
01	2945 X	2646	-0-	-299	-0-	2646	2	N	-0-		-0-	

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.11306 - 13214	
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-		-0-	
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-		-0-	
10	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3603	2	N	-0-		-0-	
11	3660 X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2	N	-0-		-0-	
12	3999 X	2405	-0-	-1594	-0-	2405	2	N	-0-		-0-	
01	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	3896	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
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	PROD	BALANCE
08		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-	-0-
09		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2		N	-0-	-0-
10		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2		N	-0-	-0-
11		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-	-0-
12		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-	-0-
01		5053 X	1453	-0-	-3600	-0-	1453	2		N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-	-0-
10		1178 N	727	-0-	-451	-0-	727	2		N	-0-	-0-
11		1440 N	217	-0-	-1223	-0-	217	2		N	-0-	-0-
12		1085 N	85	-0-	-1000	-0-	85	2		N	-0-	-0-
*01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
08		4185 X	3016	-0-	-1169	-0-	3016	2		N	-0-	-0-
09		3570 X	3569	-0-	-1	-0-	3569	2		N	-0-	-0-
10		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-	-0-
11		3660 X	3093	-0-	-567	-0-	3093	2		N	-0-	-0-
12		3782 X	2983	-0-	-799	-0-	2983	2		N	-0-	-0-
01		3844 X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2		N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
08		2635 X	2554	-0-	-81	-0-	2554	2		N	-0-	-0-
09		2490 X	2390	-0-	-100	-0-	2390	2		N	-0-	-0-
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-	-0-
11		2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367	2		N	-0-	-0-
12		2480 N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
01		2480 N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
08		8835 X	8103	-0-	-732	-0-	8103	2		N	-0-	-0-
09		8130 X	5989	-0-	-2141	-0-	5989	2		N	-0-	-0-
10		8308 X	3899	-0-	-4409	-0-	3899	2		N	-0-	-0-
11		8040 X	3215	-0-	-4825	-0-	3215	2		N	-0-	-0-
12		8308 X	3949	-0-	-4359	-0-	3949	2		N	-0-	-0-
01		8091 X	2620	-0-	-5471	-0-	2620	2		N	-0-	-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523 TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478												
*02		336 N	282	-0-	-54	-0-	18	1	264	3	N	-0-
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-
*04		300 N	194	-0-	-106	-0-	194	3		N	-0-	-0-
*05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	-0-
*06		360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3		N	-0-	-0-
*07		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	3		N	-0-	-0-
*08		372 N	204	-0-	-168	-0-	204	3		N	-0-	-0-
*09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
*10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	-0-
*12		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3		N	-0-	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536												
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

*02		3416 X	2387	-0-	-1029	-0-	153 1	2234 3	N	-0-		-0-
*03		3999 X	3947	-0-	-52	-0-	3947 3		N	-0-		-0-
*04		3870 X	3150	-0-	-720	-0-	3150 3		N	-0-		-0-
*05		3999 X	3217	-0-	-782	-0-	3217 3		N	-0-		-0-
*06		3810 X	3777	-0-	-33	-0-	3777 3		N	-0-		-0-
*07		3937 X	2894	-0-	-1043	-0-	2894 3		N	-0-		-0-
*08		3937 X	1769	-0-	-2168	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
*09		3780 X	1501	-0-	-2279	-0-	1501 3		N	-0-		-0-
*10		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 3		N	-0-		-0-
*11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 3		N	-0-		-0-
*12		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 3		N	-0-		-0-
01		4154 X	1678	-0-	-2476	-0-	1678 3		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
*02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	96 1	1395 3	N	-0-		-0-
*03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
*04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
*05		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562 3		N	-0-		-0-
*06		1590 N	1316	-0-	-274	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
*07		2232 N	1522	-0-	-710	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
*08		1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
*09		1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
*10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
*11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
*12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
*01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685												
*02		420 N	327	-0-	-93	-0-	21 1	306 3	N	-0-		-0-
*03		465 N	278	-0-	-187	-0-	278 3		N	-0-		-0-
*04		450 N	92	-0-	-358	-0-	92 3		N	-0-		-0-
*05		372 N	15	-0-	-357	-0-	15 3		N	-0-		-0-
*06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
*07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
*09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*10		372 N	292	-0-	-80	-0-	292 3		N	-0-		-0-
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
*02		588 N	415	-0-	-173	-0-	27 1	388 3	N	-0-		-0-
*03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
*04		570 N	493	-0-	-77	-0-	493 3		N	-0-		-0-
*05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
*06		630 N	449	-0-	-181	-0-	449 3		N	-0-		-0-
*07		496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		N	-0-		-0-
*08		651 N	326	-0-	-325	-0-	326 3		N	-0-		-0-
*09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
*10		465 N	278	-0-	-187	-0-	278 3		N	-0-		-0-
*11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3		N	-0-		-0-
*12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		-0-
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

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
*02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-		-0-
*03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-		-0-
*04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
*05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		-0-
*06		120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-		-0-
*07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		-0-
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-		-0-
*09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-		-0-
*10		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-		-0-
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

*02		784 N	601	-0-	-183	-0-	38	1	563	3	N	-0-		-0-
*03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-		-0-
*04		810 N	717	-0-	-93	-0-	717	3			N	-0-		-0-
*05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-		-0-
*06		840 N	743	-0-	-97	-0-	743	3			N	-0-		-0-
*07		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-		-0-
*08		775 N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-		-0-
*09		750 N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-		-0-
*10		744 N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-		-0-
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		-0-
*12		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-		-0-
01		682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

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

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

*02		28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
*03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		-0-
*04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-		-0-
*05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		-0-
*06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-		-0-
*07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-
*08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-		-0-
*09		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-		-0-
*10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	840	N	701	-0-	-139	-0-		45	1	656	3	N	-0-	-0-
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	3			N	-0-	-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		1544	3			N	-0-	-0-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	3			N	-0-	-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		1037	3			N	-0-	-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3			N	-0-	-0-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	3			N	-0-	-0-
*09	1020	N	985	-0-	-35	-0-		985	3			N	-0-	-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	3			N	-0-	-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	3			N	-0-	-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	3			N	-0-	-0-
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	3			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (PETTTT) 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														
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-		73	1	841	2	Y	2	11
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-		73	1	822	2	Y	3	14
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-		73	1	853	2	Y	3	11
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-		64	1	777	2	Y	-0-	11
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-		70	1	790	2	Y	-0-	6
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-		66	1	763	2	Y	-0-	6

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626														
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		81	1	928	2	N	2	13
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-		71	1	798	2	N	3	16
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	4	13
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-		4	9			N	-0-	13
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-	7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	7

XTO ENERGY INC. 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230														
08	496	N	437	-0-	-59	-0-		437	2			N	-0-	-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-	-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-	-0-
11	420	N	214	-0-	-206	-0-		214	2			N	-0-	-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-		579	2			N	-0-	-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	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							
BUCHANAN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473	
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRANKLIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FM 2096 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 260632		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ANCHICKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9732 - 10502		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021													

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		05499 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622		
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	-0-		13
09	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	79	1	967	2	N	-0-		13
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	-0-		13
11	900 N	181	-0-	-719	-0-	14	1	167	2	N	-0-		13
12	1085 N	273	-0-	-812	-0-	21	1	252	2	N	-0-		13
01	744 N	323	-0-	-421	-0-	2	1	321	2	N	-0-		13

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490										COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863		PERF.10578 - 10644					
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	971	2	N	-0-						20
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	968	2	N	-0-						20
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	N	-0-						20
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	N	60						80
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9										80
01	961	N	636	-0-	-325	-0-	-0-	80	1	970	2	N	-0-						80
								4	1	632	2	N	-0-						80

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021										COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10500 - 10599					
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	5604	2	N	-0-						69
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	5541	2	N	-0-						69
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	5852	2	N	-0-						69
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	5281	2	N	-0-						69
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	5470	2	N	-0-						69
01	5270	X	3146	-0-	-2124	-0-	-0-	52	1	3094	2	N	-0-						69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167										COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10633 - 10696					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976										COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10690 - 10706					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-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					
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	-0-						39
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2379	2	N	-0-						39
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2217	2	N	-0-						39
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2064	2	N	-0-						39
12	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	-0-	159	1	1936	2	N	5						44
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT						44

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, BOBBY		//CONT.// //CONT.//	05499 175 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		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 UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 214884	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400	- 11512	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215151	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775	- 11568	
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	43 1	524 2	N	-0-		57
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46 1	560 2	N	-0-		57
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	44 1	536 2	N	-0-		57
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36 1	429 2	N	-0-		57
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36 1	441 2	N	-0-		57
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		57

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 221090	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763	- 11561	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 221378	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10874	- 11096	
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	108 1	1316 2	N	-0-		60
09	1410 N	1169	-0-	-241	-0-	88 1	1081 2	N	-0-		60
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	85 1	1046 2	N	-0-		60
11	1380 N	1087	-0-	-293	-0-	84 1	1003 2	N	-0-		60
12	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	78 1	955 2	N	-0-		60
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		60

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 222490	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12130	PERF.10905	- 11919	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 222664	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11153	- 12139	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50 1	610 2	N	-0-		20
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54 1	669 2	N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52 1	622 2	N	-0-		20
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	57 1	699 2	N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844	- 11844
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
08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	169 1	2057 2	N	-0-		27
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	164 1	2021 2	N	-0-		27
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	149 1	1834 2	N	-0-		27
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	160 1	1926 2	N	-0-		27
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	169 1	2059 2	N	-0-		27
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		27

JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:		1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018	- 11092
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		05499 212		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10242	- 10706
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
BONNER, BOBBY														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

J HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 10420
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10544	- 10573
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576 - 10698			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	71 1	863 2	N	-0-					80
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26 1	321 2	N	-0-					80
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	71 1	874 2	N	-0-					80
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63 1	762 2	N	-0-					80
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	63 1	764 2	N	-0-					80
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT					80

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746			
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	23 1	67 2	N	-0-					25
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23 1	74 2	N	-0-					25
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-					25
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	23 1	77 2	N	-0-					25
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	23 1	39 2	N	-0-					25
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	553 1	39 2	N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		05499 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11458 - 11486			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728 - 11457			
08	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			26
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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								
08	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3				N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3				N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3				N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3				N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3				N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3				N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC			186717																
MCMAHON, RICHARD L.			WELL #: 1		RRCID -> 145041			COMPL. DATE 03/18/1993			TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106								
08	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1390	2	Y	-0-						5
09	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1925	2	Y	-0-						5
10	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2119	2	Y	-0-						5
11	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1226	2	Y	-0-						5
12	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2536	2	Y	-0-						5
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1015	2	Y	-0-						5

MCMAHON, RICHARD L.			WELL #: 4		RRCID -> 168093			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L.			WELL #: 5		RRCID -> 241375			COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202								
08	5487	X	5030	-0-	-457	B	-0-	199	1	4831	2	Y	-0-						11
09	5040	X	4732	-0-	-308	B	-0-	191	1	4541	2	Y	-0-						11
10	5487	X	4796	-0-	-691	B	-0-	201	1	4595	2	Y	-0-						11
11	5310	X	1050	-0-	-4260	B	-0-	73	1	977	2	Y	-0-						11
12	5487	X	4044	-0-	-1443	B	-0-	166	1	3878	2	Y	-0-						11
01	5022	X	1962	-0-	-3060	B	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-						11

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-		85 1	2074 2		Y		-0-				12
09		2040 N	1243	-0-	-797 B	-0-		52 1	1191 2		Y		-0-				12
10		2108 X	766	-0-	-1342 B	-0-		32 1	734 2		Y		-0-				12
11		2040 X	130	-0-	-1910 B	-0-		9 1	121 2		Y		-0-				12
12		2108 X	1669	-0-	-439 B	-0-		69 1	1600 2		Y		-0-				12
01		2108 X	660	-0-	-1448 B	-0-		38 1	622 2		Y		-0-				12

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870																	
08		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-		1490 2			N		-0-				135
09		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-		3665 2			N		-0-				135
10		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-		2828 2			N		-0-				135
11		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-		2184 2			N		-0-				135
12		2666 X	1877	-0-	-789 B	-0-		1877 2			N		-0-				135
01		2666 X	1208	-0-	-1458 B	-0-		1208 2			N		-0-				135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N		-0-				62
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N		-0-				62
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N		-0-				62
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N		-0-				62
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N		-0-				62
01		0 N	-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																	
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N		-0-				73
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N		-0-				73
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N		-0-				73
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N		-0-				73
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N		-0-				73
01		0 X	-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																	
08		4030 X	3268	-0-	-762 B	-0-		215 1	3053 2		N		-0-				42
09		3900 X	3370	-0-	-530 B	-0-		195 1	3175 2		N		-0-				42
10		4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-		253 1	3873 2		N		-0-				42
11		4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-		290 1	4341 2		N		-0-				42
12		4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-		269 1	3752 2		N		-0-				42
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					N		NO RPT				42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598																	
08		4185 X	3893	-0-	-292 B	-31604		256 1	3637 2		N		-0-				-0-
09		4050 X	4075	-0-	25 B	-31579		235 1	3840 2		N		-0-				-0-
10		4092 X	3975	-0-	-117 B	-31579		244 1	3731 2		N		-0-				-0-
11		3960 X	3656	-0-	-304 B	-31579		229 1	3427 2		N		-0-				-0-
12		4216 X	3660	-0-	-556 B	-31579		245 1	3415 2		N		-0-				-0-
01		4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-31579					N		NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7595 X	7177	-0-	-418 B	-270992	472 1	6705 2	N	-0-							34
09		7350 X	6116	-0-	-1234 B	-270992	353 1	5763 2	N	-0-							34
10		6417 X	6104	-0-	-313 B	-270992	374 1	5730 2	N	-0-							34
11		6960 X	5590	-0-	-1370 B	-270992	350 1	5240 2	N	-0-							34
12		7192 X	5483	-0-	-1709 B	-270992	367 1	5116 2	N	-0-							34
01		7192 X	NO RPT	-0-	-7192 B	-270992			N	NO RPT							34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588																	
08		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1 1	20 2	N	-0-							10
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 2	N	-0-							10
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	11 1	176 2	N	-0-							10
11		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	31 1	457 2	N	-0-							10
12		10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5 2		N	-0-							10
01		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT							10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246																	
08		5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	386 1	5489 2	N	-0-							10
09		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	267 1	4353 2	N	-0-							10
10		4745 X	4745	-0-	-0- B	-0-	291 1	4454 2	N	-0-							10
11		2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	162 1	2427 2	N	-0-							10
12		4647 X	4647	-0-	-0- B	-0-	311 1	4336 2	N	-0-							10
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-			N	NO RPT							10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422																	
08		6944 X	4539	-0-	-2405 B	-0-	298 1	4241 2	N	-0-							42
09		7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	411 1	6712 2	N	-0-							42
10		6944 X	6469	-0-	-475 B	-0-	397 1	6072 2	N	-0-							42
11		6360 X	5729	-0-	-631 B	-0-	359 1	5370 2	N	-0-							42
12		7347 X	5110	-0-	-2237 B	-0-	342 1	4768 2	N	-0-							42
01		7347 X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-			N	NO RPT							42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060																	
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	13 1	181 2	N	-0-							-0-
09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3 1	50 2	N	-0-							-0-
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-							-0-
11		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	49 1	725 2	N	-0-							-0-
12		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	34 1	472 2	N	-0-							-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT							-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581																	
08		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	66 1	932 2	N	-0-							-0-
09		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	62 1	1005 2	N	-0-							-0-
10		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	60 1	924 2	N	-0-							-0-
11		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	85 1	1268 2	N	-0-							-0-
12		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	90 1	1257 2	N	-0-							-0-
01		992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			N	NO RPT							-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832																	
08		496 N	319	-0-	-177 B	-0-	21 1	298 2	N	-0-							-0-
09		480 N	443	-0-	-37 B	-0-	26 1	417 2	N	-0-							-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	76 1	1159 2	N	-0-							-0-
11		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	41 1	609 2	N	-0-							-0-
12		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	44 1	611 2	N	-0-							-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT							-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2767 X	2767	-0-	-0-	B	-0-		182	1	2585	2	N	-0-	-0-
09		2100 N	954	-0-	-1146	B	-0-		55	1	899	2	N	-0-	-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	B	-0-		61	1	932	2	N	-0-	-0-
11		2250 N	1406	-0-	-844	B	-0-		88	1	1318	2	N	-0-	-0-
12		2048 N	2048	-0-	-0-	B	-0-		137	1	1911	2	N	-0-	-0-
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-						N	NO RPT	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265															
08		2157 N	2157	-0-	-0-	B	-0-		142	1	2015	2	N	-0-	-0-
09		1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1597	2	N	-0-	-0-
10		1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-		109	1	1675	2	N	-0-	-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0-	B	-0-		136	1	2028	2	N	-0-	-0-
12		2543 N	2543	-0-	-0-	B	-0-		170	1	2373	2	N	-0-	-0-
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-						N	NO RPT	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
09		6657 X	6657	-0-	-0-	B	-0-		384	1	6273	2	N	-0-	-0-
10		4298 X	4298	-0-	-0-	B	-0-		264	1	4034	2	N	-0-	-0-
11		3763 X	3763	-0-	-0-	B	-0-		236	1	3527	2	N	-0-	-0-
12		1484 X	1484	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1385	2	N	-0-	-0-
01		930 X	NO RPT	-0-	-930	B	-0-						N	NO RPT	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															
08		248 N	156	-0-	-92	B	-0-		10	1	146	2	N	-0-	-0-
09		90 N	10	-0-	-80	B	-0-		1	1	9	2	N	-0-	-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-		23	1	345	2	N	-0-	-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-		10	1	146	2	N	-0-	-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-		12	1	169	2	N	-0-	-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-						N	NO RPT	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															
08		2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-		172	1	2440	2	N	-0-	-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1139	2	N	-0-	-0-
10		1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1054	2	N	-0-	-0-
11		1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1424	2	N	-0-	-0-
12		1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1568	2	N	-0-	-0-
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-						N	NO RPT	-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
08		18724 X	12762	-0-	-5962	B	-0-		12762	2			N	-0-	-0-
09		18120 X	13242	-0-	-4878	B	-0-		13242	2			N	-0-	-0-
10		16957 X	6426	-0-	-10531	B	-0-		6426	2			N	-0-	-0-
11		14220 X	29	-0-	-14191	B	-0-		29	2			N	-0-	-0-
12		14694 X	2855	-0-	-11839	B	-0-		2855	2			N	-0-	-0-
01		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	B	-0-						N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	35	-0-	35 B	35	11 1	24 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	132	-0-	132 B	167	5 1	127 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	148	-0-	148 B	315	21 1	127 2	Y	-0-		-0-
11		361 N	46	-0-	-315 B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
*12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	20 1	48 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	59	-0-	-96 B	-0-	10 1	49 2	Y	-0-		-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
08	DLQ	G-10	1112	-0-	1112 B	1112	526 1	586 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	800	-0-	800 B	1912	368 1	432 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	486	-0-	486 B	2398	123 1	363 2	Y	-0-		-0-
11		2984 X	586	-0-	-2398 B	-0-	71 1	515 2	Y	-0-		-0-
*12		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	154 1	439 2	Y	-0-		-0-
01		496 N	380	-0-	-116 B	-0-	73 1	307 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	755 1	1014 2	N	-0-		-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	436 1	848 2	N	-0-		-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	348 1	1422 2	N	-0-		-0-
11		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	111 1	788 2	N	-0-		-0-
*12		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	193 1	616 2	N	-0-		-0-
*01		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	129 1	467 2	N	-0-		-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935												
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894												
08		744 N	625	-0-	-119 B	-0-	44 1	581 3	N	-0-		-0-
09		630 N	568	-0-	-62 B	-0-	43 1	525 3	N	-0-		-0-
10		682 N	558	-0-	-124 B	-0-	39 1	519 3	N	-0-		-0-
11		600 N	533	-0-	-67 B	-0-	42 1	491 3	N	-0-		-0-
12		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	44 1	532 3	N	-0-		-0-
01		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	45 1	488 3	N	-0-		-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	20 1	264 3	N	-0-		-0-
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	20 1	248 3	N	-0-		-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	19 1	252 3	N	-0-		-0-
11		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	19 1	225 3	N	-0-		-0-
12		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	25 1	302 3	N	-0-		-0-
01		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	21 1	229 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
08	1085	N	944	-0-	-141	B	-0-	944	3		N	-0-
09	900	N	653	-0-	-247	B	-0-	653	3		N	-0-
10	837	N	200	-0-	-637	B	-0-	200	3		N	-0-
11	900	N	82	-0-	-818	B	-0-	82	3		N	-0-
12	682	N	86	-0-	-596	B	-0-	86	3		N	-0-
01	186	N	98	-0-	-88	B	-0-	98	3		N	-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
08	2758	N	2758	-0-	-0-	B	-0-	2758	3		N	-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	B	-0-	2627	3		N	-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3		N	-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	B	-0-	2600	3		N	-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	B	-0-	2692	3		N	-0-
*01	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	3		N	-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
08	2852	X	2852	-0-	-0-	B	-0-	2852	3		N	-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	B	-0-	2908	3		N	-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	B	-0-	3032	3		N	-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-	2576	3		N	-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3		N	-0-
*01	2024	X	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3		N	-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
08	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3		N	-0-
09	930	N	848	-0-	-82	B	-0-	848	3		N	-0-
10	899	N	844	-0-	-55	B	-0-	844	3		N	-0-
11	840	N	794	-0-	-46	B	-0-	794	3		N	-0-
12	868	N	827	-0-	-41	B	-0-	827	3		N	-0-
*01	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
08	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3		N	-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3		N	-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3		N	-0-
11	1890	N	1535	-0-	-355	B	-0-	1535	3		N	-0-
12	1953	N	1896	-0-	-57	B	-0-	1896	3		N	-0-
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ADKINS		WELL #: 1		RRCID -> 168945		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14550 - 14730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 168971		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730				
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3	N	-0-			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3	N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3	N	-0-			-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3	N	-0-			-0-

KELLY "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071				
08	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	Y	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3	Y	-0-			-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181358		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 12930				
08	3751	X	3212	-0-	-539	B	-0-	3212	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3036	-0-	-594	B	-0-	3036	3	N	-0-			-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	B	-0-	4019	3	N	-0-			-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	B	-0-	3809	3	N	-0-			-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	B	-0-	3725	3	N	-0-			-0-
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	B	-0-	4057	3	N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 1L		RRCID -> 181721		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9359 - 9946				
08	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3	Y	-0-			-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3	Y	-0-			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	Y	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3	Y	-0-			-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1644	-0-	-30	B	-0-	1644	3	Y	-0-			-0-

KELLY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181791		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF. 9952 - 12844				
08	3007	X	2531	-0-	-476	B	-0-	2531	3	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2272	-0-	-668	B	-0-	2272	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2397	-0-	-641	B	-0-	2397	3	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2496	-0-	-444	B	-0-	2496	3	Y	-0-			-0-
12	2759	X	2695	-0-	-64	B	-0-	2695	3	Y	-0-			-0-
*01	2577	X	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3	Y	-0-			-0-

KELLY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181792		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 13482		PERF. 9567 - 13122				
08	3131	X	2960	-0-	-171	B	-0-	2960	3	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2827	-0-	-233	B	-0-	2827	3	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2674	-0-	-488	B	-0-	2674	3	Y	-0-			-0-
11	3060	X	1788	-0-	-1272	B	-0-	1788	3	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2533	-0-	-443	B	-0-	2533	3	Y	-0-			-0-
01	2945	X	2352	-0-	-593	B	-0-	2352	3	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
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
08		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3	N	-0-	-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-	-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
*01		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-	-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
08		341 N	76	-0-	-265	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-	-0-
10		434 N	62	-0-	-372	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
12		434 N	420	-0-	-14	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
*01		494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-	-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
08		1333 N	1170	-0-	-163	B	-0-	1170	3	N	-0-	-0-
09		1560 N	1396	-0-	-164	B	-0-	1396	3	N	-0-	-0-
10		1581 N	1438	-0-	-143	B	-0-	1438	3	N	-0-	-0-
11		1140 N	937	-0-	-203	B	-0-	937	3	N	-0-	-0-
12		1457 N	1175	-0-	-282	B	-0-	1175	3	N	-0-	-0-
01		1426 N	1275	-0-	-151	B	-0-	1275	3	N	-0-	-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948												
08		3131 X	2612	-0-	-519	B	-0-	2612	3	Y	-0-	-0-
09		2850 X	2484	-0-	-366	B	-0-	2484	3	Y	-0-	-0-
10		2852 X	2711	-0-	-141	B	-0-	2711	3	Y	-0-	-0-
11		2933 X	2933	-0-	-0-	B	-0-	2933	3	Y	-0-	-0-
12		3074 X	3074	-0-	-0-	B	-0-	3074	3	Y	-0-	-0-
01		2697 X	2488	-0-	-209	B	-0-	2488	3	Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
08		2449 N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3	Y	-0-	-0-
09		2370 N	1685	-0-	-685	B	-0-	1685	3	Y	-0-	-0-
10		2512 N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3	Y	-0-	-0-
11		2392 N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	3	Y	-0-	-0-
12		2432 N	2432	-0-	-0-	B	-0-	2432	3	Y	-0-	-0-
01		2480 N	2454	-0-	-26	B	-0-	2454	3	Y	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
08		1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3	Y	-0-	-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3	Y	-0-	-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3	Y	-0-	-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3	Y	-0-	-0-
12		1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3	Y	-0-	-0-
*01		882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3	Y	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
08		1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3	Y	-0-	-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3	Y	-0-	-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	Y	-0-	-0-
11		1320 N	1251	-0-	-69	B	-0-	1251	3	Y	-0-	-0-
12		1302 N	1188	-0-	-114	B	-0-	1188	3	Y	-0-	-0-
01		1333 N	1330	-0-	-3	B	-0-	1330	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4650 X	4326	-0-	-324 B	-0-	4326	3			N	-0-			-0-
09		4620 X	4580	-0-	-40 B	-0-	4580	3			N	-0-			-0-
10		4774 X	3974	-0-	-800 B	-0-	3974	3			N	-0-			-0-
11		4620 X	4467	-0-	-153 B	-0-	4467	3			N	-0-			-0-
12		4774 X	4084	-0-	-690 B	-0-	4084	3			N	-0-			-0-
01		4743 X	4227	-0-	-516 B	-0-	4227	3			N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
08		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			Y	-0-			-0-
09		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			Y	-0-			-0-
12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			Y	-0-			-0-
*01		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			Y	-0-			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898															
08		5084 X	3909	-0-	-1175 B	-0-	272	1	3637	3	N	-0-			-0-
09		4920 X	3624	-0-	-1296 B	-0-	280	1	3344	3	N	-0-			-0-
10		4774 X	3271	-0-	-1503 B	-0-	230	1	3041	3	N	-0-			-0-
11		4110 X	3228	-0-	-882 B	-0-	254	1	2974	3	N	-0-			-0-
12		4247 X	3493	-0-	-754 B	-0-	279	1	3214	3	N	-0-			-0-
01		3906 X	3341	-0-	-565 B	-0-	281	1	3060	3	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964															
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	12	1	155	3	N	-0-			-0-
09		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
10		186 N	2	-0-	-184 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
12		124 N	22	-0-	-102 B	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019															
08		4541 X	4541	-0-	-0- B	-0-	4541	3			Y	-0-			-0-
09		4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	3			Y	-0-			-0-
10		4371 X	3618	-0-	-753 B	-0-	3618	3			Y	-0-			-0-
11		4230 X	2270	-0-	-1960 B	-0-	2270	3			Y	-0-			-0-
12		4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			Y	-0-			-0-
01		4371 X	4366	-0-	-5 B	-0-	4366	3			Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884															
08		4340 X	2990	-0-	-1350 B	-0-	2990	3			Y	-0-			-0-
09		4200 X	1288	-0-	-2912 B	-0-	1288	3			Y	-0-			-0-
10		6926 X	6926	-0-	-0- B	-0-	6926	3			Y	-0-			-0-
11		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	6118	3			Y	-0-			-0-
12		5799 X	5799	-0-	-0- B	-0-	5799	3			Y	-0-			-0-
*01		5225 X	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	3			Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585															
08		3038 X	3092	-0-	54 B	-123318	3092	3			Y	-0-			-0-
09		2940 X	2989	-0-	49 B	-123269	2989	3			Y	-0-			-0-
10		3193 X	3063	-0-	-130 B	-123269	3063	3			Y	-0-			-0-
11		3090 X	2878	-0-	-212 B	-123269	2878	3			Y	-0-			-0-
12		3193 X	3060	-0-	-133 B	-123269	3060	3			Y	-0-			-0-
01		3100 X	2721	-0-	-379 B	-123269	2721	3			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		6558 X	6558	-0-	-0-	B	-0-	6558	3	Y	-0-	-0-
09		6300 X	6238	-0-	-62	B	-0-	6238	3	Y	-0-	-0-
10		6510 X	6510	-0-	-0-	B	-0-	6510	3	Y	-0-	-0-
11		6300 X	6222	-0-	-78	B	-0-	6222	3	Y	-0-	-0-
12		6521 X	6521	-0-	-0-	B	-0-	6521	3	Y	-0-	-0-
01		6510 X	6347	-0-	-163	B	-0-	6347	3	Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
08		1643 N	1601	-0-	-42	B	-0-	1601	3	N	-0-	-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3	N	-0-	-0-
10		1829 N	1406	-0-	-423	B	-0-	1406	3	N	-0-	-0-
11		1891 N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3	N	-0-	-0-
12		2044 N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	3	N	-0-	-0-
01		1395 N	1385	-0-	-10	B	-0-	1385	3	N	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
08		403 N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-
10		403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-
11		390 N	388	-0-	-2	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
12		403 N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-
01		403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
08		5828 X	5494	-0-	-334	B	-46788	5494	3	Y	-0-	-0-
09		5550 X	5298	-0-	-252	B	-46788	5298	3	Y	-0-	-0-
10		5518 X	5459	-0-	-59	B	-46788	5459	3	Y	-0-	-0-
11		5340 X	5191	-0-	-149	B	-46788	5191	3	Y	-0-	-0-
12		5518 X	5364	-0-	-154	B	-46788	5364	3	Y	-0-	-0-
01		5487 X	5292	-0-	-195	B	-46788	5292	3	Y	-0-	-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
08		7626 X	5662	-0-	-1964	B	-0-	5662	3	Y	-0-	-0-
09		7380 X	6053	-0-	-1327	B	-0-	6053	3	Y	-0-	-0-
10		7130 X	5816	-0-	-1314	B	-0-	5816	3	Y	-0-	-0-
11		6900 X	5567	-0-	-1333	B	-0-	5567	3	Y	-0-	-0-
12		6882 X	6120	-0-	-762	B	-0-	6120	3	Y	-0-	-0-
01		6262 X	5808	-0-	-454	B	-0-	5808	3	Y	-0-	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
08		3379 X	2570	-0-	-809	B	-0-	2570	3	N	-0-	-0-
09		3210 X	2043	-0-	-1167	B	-0-	2043	3	N	-0-	-0-
10		3162 X	2088	-0-	-1074	B	-0-	2088	3	N	-0-	-0-
11		3030 X	2240	-0-	-790	B	-0-	2240	3	N	-0-	-0-
12		3131 X	2395	-0-	-736	B	-0-	2395	3	N	-0-	-0-
01		2573 X	2320	-0-	-253	B	-0-	2320	3	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5549 X	5364	-0-	-185 B	-0-	5364	3	Y	-0-	-0-
09		5280 X	5167	-0-	-113 B	-0-	5167	3	Y	-0-	-0-
10		5456 X	5278	-0-	-178 B	-0-	5278	3	Y	-0-	-0-
11		5280 X	5094	-0-	-186 B	-0-	5094	3	Y	-0-	-0-
12		5425 X	5227	-0-	-198 B	-0-	5227	3	Y	-0-	-0-
01		5363 X	5098	-0-	-265 B	-0-	5098	3	Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432											
08		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-	-0-
09		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-	-0-
10		651 N	562	-0-	-89 B	-0-	562	3	N	-0-	-0-
11		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-	-0-
12		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-	-0-
*01		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3	N	-0-	-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580											
08		589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453	3	N	-0-	-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3	N	-0-	-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3	N	-0-	-0-
11		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3	N	-0-	-0-
12		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3	N	-0-	-0-
*01		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846											
08		1643 X	1001	-0-	-642 B	-0-	1001	3	Y	-0-	-0-
09		1080 X	353	-0-	-727 B	-0-	353	3	Y	-0-	-0-
10		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	6118	3	Y	-0-	-0-
11		4729 X	4729	-0-	-0- B	-0-	4729	3	Y	-0-	-0-
12		4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	4158	3	Y	-0-	-0-
01		6107 X	3853	-0-	-2254 B	-0-	3853	3	Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346											
08		4836 X	4651	-0-	-185 B	-0-	4651	3	Y	-0-	-0-
09		4500 X	3790	-0-	-710 B	-0-	3790	3	Y	-0-	-0-
10		4650 X	4364	-0-	-286 B	-0-	4364	3	Y	-0-	-0-
11		4500 X	3813	-0-	-687 B	-0-	3813	3	Y	-0-	-0-
12		4650 X	3213	-0-	-1437 B	-0-	3213	3	Y	-0-	-0-
01		4650 X	3064	-0-	-1586 B	-0-	3064	3	Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948											
08		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3	Y	-0-	-0-
09		1110 N	1011	-0-	-99 B	-0-	1011	3	Y	-0-	-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	Y	-0-	-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3	Y	-0-	-0-
12		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3	Y	-0-	-0-
*01		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		5146 X	4390	-0-	-756 B	-0-	4390 3			N	-0-	-0-
09		4950 X	3332	-0-	-1618 B	-0-	3332 3			N	-0-	-0-
10		4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-0-				N	-0-	-0-
11		4620 X	1295	-0-	-3325 B	-0-	1295 3			N	-0-	-0-
12		4712 X	2130	-0-	-2582 B	-0-	2130 3			N	-0-	-0-
01		4402 X	690	-0-	-3712 B	-0-	690 3			N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
08		3782 X	3653	-0-	-129 B	-0-	3653 3			Y	-0-	-0-
09		3600 X	3540	-0-	-60 B	-0-	3540 3			Y	-0-	-0-
10		3782 X	3563	-0-	-219 B	-0-	3563 3			Y	-0-	-0-
11		3660 X	3501	-0-	-159 B	-0-	3501 3			Y	-0-	-0-
12		3782 X	3646	-0-	-136 B	-0-	3646 3			Y	-0-	-0-
01		3658 X	3633	-0-	-25 B	-0-	3633 3			Y	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3			N	-0-	-0-
09		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3			N	-0-	-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3			N	-0-	-0-
11		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3			N	-0-	-0-
12		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3			N	-0-	-0-
*01		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3			N	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
08		5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	5179 3			N	-0-	-0-
09		4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	4769 3			N	-0-	-0-
10		5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257 3			N	-0-	-0-
11		4871 X	4871	-0-	-0- B	-0-	4871 3			N	-0-	-0-
12		2914 X	2591	-0-	-323 B	-0-	2591 3			N	-0-	-0-
01		2914 X	2774	-0-	-140 B	-0-	2774 3			N	-0-	-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
08		3100 X	2693	-0-	-407 B	-0-	2693 3			N	-0-	-0-
09		2880 X	2616	-0-	-264 B	-0-	2616 3			N	-0-	-0-
10		2976 X	2662	-0-	-314 B	-0-	2662 3			N	-0-	-0-
11		2880 X	2527	-0-	-353 B	-0-	2527 3			N	-0-	-0-
12		2759 X	2561	-0-	-198 B	-0-	2561 3			N	-0-	-0-
01		2697 X	2642	-0-	-55 B	-0-	2642 3			N	-0-	-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	4452 3		N	-0-			-0-
09		4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355 3		N	-0-			-0-
10		4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457 3		N	-0-			-0-
11		4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229 3		N	-0-			-0-
12		4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	4382 3		N	-0-			-0-
*01		4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590													
08		5348 X	5348	-0-	-0- B	-0-	5348 3		N	-0-			-0-
09		5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255 3		N	-0-			-0-
10		5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271 3		N	-0-			-0-
11		4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812 3		N	-0-			-0-
12		5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	5151 3		N	-0-			-0-
01		4216 X	4165	-0-	-51 B	-0-	4165 3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786													
08		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121 3		N	-0-			-0-
09		3900 X	3857	-0-	-43 B	-0-	3857 3		N	-0-			-0-
10		4030 X	4005	-0-	-25 B	-0-	4005 3		N	-0-			-0-
11		3900 X	3849	-0-	-51 B	-0-	3849 3		N	-0-			-0-
12		4030 X	3968	-0-	-62 B	-0-	3968 3		N	-0-			-0-
01		4030 X	3955	-0-	-75 B	-0-	3955 3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912													
08		4030 X	3072	-0-	-958 B	-0-	3072 3		N	-0-			-0-
09		3930 X	2790	-0-	-1140 B	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
10		4061 X	3666	-0-	-395 B	-0-	3666 3		N	-0-			-0-
11		3930 X	3488	-0-	-442 B	-0-	3488 3		N	-0-			-0-
12		3317 X	3304	-0-	-13 B	-0-	3304 3		N	-0-			-0-
01		3658 X	3165	-0-	-493 B	-0-	3165 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400													
08		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
09		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 3		N	-0-			-0-
10		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724 3		N	-0-			-0-
11		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
12		2325 N	2229	-0-	-96 B	-0-	2229 3		N	-0-			-0-
*01		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4619 X	4307	-0-	-312 B	-0-	4307	3	Y	-0-	-0-
09		4470 X	4139	-0-	-331 B	-0-	4139	3	Y	-0-	-0-
10		4340 X	4324	-0-	-16 B	-0-	4324	3	Y	-0-	-0-
11		4200 X	4188	-0-	-12 B	-0-	4188	3	Y	-0-	-0-
12		4340 X	4040	-0-	-300 B	-0-	4040	3	Y	-0-	-0-
01		4309 X	3633	-0-	-676 B	-0-	3633	3	Y	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935											
08		5177 X	4850	-0-	-327 B	-0-	4850	3	N	-0-	-0-
09		4860 X	4613	-0-	-247 B	-0-	4613	3	N	-0-	-0-
10		4960 X	4724	-0-	-236 B	-0-	4724	3	N	-0-	-0-
11		4800 X	4560	-0-	-240 B	-0-	4560	3	N	-0-	-0-
12		4898 X	4701	-0-	-197 B	-0-	4701	3	N	-0-	-0-
01		4836 X	4635	-0-	-201 B	-0-	4635	3	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000											
08		7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	7515	3	Y	-0-	-0-
09		7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003	3	Y	-0-	-0-
10		6820 X	6009	-0-	-811 B	-0-	6009	3	Y	-0-	-0-
11		6600 X	4267	-0-	-2333 B	-0-	4267	3	Y	-0-	-0-
12		6820 X	3646	-0-	-3174 B	-0-	3646	3	Y	-0-	-0-
*01		6829 X	6829	-0-	-0- B	-0-	6829	3	Y	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823											
08		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-	-0-
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-	-0-
10		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3	N	-0-	-0-
11		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3	N	-0-	-0-
12		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3	N	-0-	-0-
*01		3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	3	N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592											
08		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3	N	-0-	-0-
09		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3	N	-0-	-0-
10		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3	N	-0-	-0-
11		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3	N	-0-	-0-
12		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3	N	-0-	-0-
*01		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3	N	-0-	-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462											
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-	-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3	N	-0-	-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3	N	-0-	-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3	N	-0-	-0-
12		1395 N	1220	-0-	-175 B	-0-	1220	3	N	-0-	-0-
01		1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331	3	N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943											
08		4836 X	4452	-0-	-384 B	-0-	4452	3	N	-0-	-0-
09		4290 X	4180	-0-	-110 B	-0-	4180	3	N	-0-	-0-
10		4495 X	4292	-0-	-203 B	-0-	4292	3	N	-0-	-0-
11		4350 X	4254	-0-	-96 B	-0-	4254	3	N	-0-	-0-
12		4495 X	4394	-0-	-101 B	-0-	4394	3	N	-0-	-0-
01		4464 X	4095	-0-	-369 B	-0-	4095	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

08		1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233 3				N	-0-
09		1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	1178 3				N	-0-
10		1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225 3				N	-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3				N	-0-
12		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3				N	-0-
*01		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3				N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
08		5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	5736 3				N	-0-
09		5670 X	5611	-0-	-59 B	-0-	5611 3				N	-0-
10		6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	6014 3				N	-0-
11		5739 X	5739	-0-	-0- B	-0-	5739 3				N	-0-
12		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5947 3				N	-0-
01		6014 X	5881	-0-	-133 B	-0-	5881 3				N	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
08		4371 X	3996	-0-	-375 B	-0-	3996 3				N	-0-
09		4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	4405 3				N	-0-
10		4371 X	4209	-0-	-162 B	-0-	4209 3				N	-0-
11		4230 X	3416	-0-	-814 B	-0-	3416 3				N	-0-
12		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	4396 3				N	-0-
01		4371 X	4306	-0-	-65 B	-0-	4306 3				N	-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
08		2976 X	2403	-0-	-573 B	-0-	2403 3				N	-0-
09		2880 X	2707	-0-	-173 B	-0-	2707 3				N	-0-
10		2883 X	2643	-0-	-240 B	-0-	2643 3				N	-0-
11		2790 X	2722	-0-	-68 B	-0-	2722 3				N	-0-
12		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230 3				N	-0-
01		2790 X	2516	-0-	-274 B	-0-	2516 3				N	-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
08		496 N	464	-0-	-32 B	-59851	464 3				N	-0-
09		450 N	435	-0-	-15 B	-59851	435 3				N	-0-
10		465 N	360	-0-	-105 B	-59851	360 3				N	-0-
11		450 N	375	-0-	-75 B	-59851	375 3				N	-0-
12		465 N	429	-0-	-36 B	-59851	429 3				N	-0-
01		372 N	386	-0-	14 B	-59837	386 3				N	-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
08		6355 X	5867	-0-	-488 B	-0-	5867 3				N	-0-
09		5970 X	4944	-0-	-1026 B	-0-	4944 3				N	-0-
10		6014 X	5051	-0-	-963 B	-0-	5051 3				N	-0-
11		5790 X	5311	-0-	-479 B	-0-	5311 3				N	-0-
12		5890 X	4995	-0-	-895 B	-0-	4995 3				N	-0-
01		5859 X	5522	-0-	-337 B	-0-	5522 3				N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3				Y	-0-
09		2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 3				Y	-0-
10		2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3				Y	-0-
11		2280 X	1950	-0-	-330 B	-0-	1950 3				Y	-0-
12		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 3				Y	-0-
01		2356 N	2227	-0-	-129 B	-0-	2227 3				Y	-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
08		1116 N	908	-0-	-208 B	-0-	161 1	747 3			N	-0-
09		1080 N	164	-0-	-916 B	-0-	34 1	130 3			N	-0-
10		1116 N	462	-0-	-654 B	-0-	86 1	376 3			N	-0-
11		870 N	820	-0-	-50 B	-0-	140 1	680 3			N	-0-
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	126 1	433 3			N	-0-
*01		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	121 1	530 3			N	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
08		4371 X	4035	-0-	-336 B	-0-	4035 3				N	-0-
09		4170 X	4087	-0-	-83 B	-0-	4087 3				N	-0-
10		4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116 3				N	-0-
11		3900 X	3802	-0-	-98 B	-0-	3802 3				N	-0-
12		4216 X	3901	-0-	-315 B	-0-	3901 3				N	-0-
01		4216 X	3582	-0-	-634 B	-0-	3582 3				N	-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
08		5146 X	2886	-0-	-2260 B	-0-	2886 3				N	-0-
09		4710 X	280	-0-	-4430 B	-0-	280 3				N	-0-
10		5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709 3				N	-0-
11		4779 X	4779	-0-	-0- B	-0-	4779 3				N	-0-
12		5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	5658 3				N	-0-
01		5146 X	5123	-0-	-23 B	-0-	5123 3				N	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
08		2883 X	2766	-0-	-117 B	-0-	2766 3				N	-0-
09		2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	2439 3				N	-0-
10		2883 X	2725	-0-	-158 B	-0-	2725 3				N	-0-
11		2790 X	2715	-0-	-75 B	-0-	2715 3				N	-0-
12		2883 X	2696	-0-	-187 B	-0-	2696 3				N	-0-
01		2759 X	2559	-0-	-200 B	-0-	2559 3				N	-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
08		341 N	157	-0-	-184 B	-711860	157 3				N	-0-
09		11 N	36	-0-	25 B	-711835	36 3				N	-0-
10		124 N	122	-0-	-2 B	-711835	122 3				N	-0-
11		150 N	134	-0-	-16 B	-711835	134 3				N	-0-
12		31 N	194	-0-	163 B	-711672	194 3				N	-0-
01		124 N	89	-0-	-35 B	-711672	89 3				N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
08		1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647 3				N	-0-
09		1740 N	1281	-0-	-459 B	-0-	1281 3				N	-0-
10		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3				N	-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3				N	-0-
12		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3				N	-0-
01		1829 N	1618	-0-	-211 B	-0-	1618 3				N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		5270 X	5058	-0-	-212 B	-0-	5058 3		N	-0-		-0-
09		5100 X	4983	-0-	-117 B	-0-	4983 3		N	-0-		-0-
10		5270 X	4864	-0-	-406 B	-0-	4864 3		N	-0-		-0-
11		5070 X	5015	-0-	-55 B	-0-	5015 3		N	-0-		-0-
12		5177 X	5099	-0-	-78 B	-0-	5099 3		N	-0-		-0-
01		5146 X	4785	-0-	-361 B	-0-	4785 3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
08		3844 X	3720	-0-	-124 B	-0-	3720 3		Y	-0-		-0-
09		3720 X	3601	-0-	-119 B	-0-	3601 3		Y	-0-		-0-
10		3751 X	3721	-0-	-30 B	-0-	3721 3		Y	-0-		-0-
11		3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651 3		Y	-0-		-0-
12		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 3		Y	-0-		-0-
*01		3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849 3		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
08		2356 N	2307	-0-	-49 B	-0-	2307 3		N	-0-		-0-
09		2280 N	2008	-0-	-272 B	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3		N	-0-		-0-
11		2220 N	1971	-0-	-249 B	-0-	1971 3		N	-0-		-0-
12		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262 3		N	-0-		-0-
01		2387 N	2234	-0-	-153 B	-0-	2234 3		N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878												
08		2015 N	1829	-0-	-186 B	-0-	1829 3		N	-0-		-0-
09		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3		N	-0-		-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
12		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3		N	-0-		-0-
01		2015 N	1949	-0-	-66 B	-0-	1949 3		N	-0-		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708												
08		3751 X	3693	-0-	-58 B	-0-	3693 3		N	-0-		-0-
09		3660 X	3654	-0-	-6 B	-0-	3654 3		N	-0-		-0-
10		3782 X	3758	-0-	-24 B	-0-	3758 3		N	-0-		-0-
11		3660 X	3573	-0-	-87 B	-0-	3573 3		N	-0-		-0-
12		3782 X	3584	-0-	-198 B	-0-	3584 3		N	-0-		-0-
01		3782 X	3405	-0-	-377 B	-0-	3405 3		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE				M	PROD			
08		1767 N	1336	-0-	-431 B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
10		1271 N	577	-0-	-694 B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	4	-0-	-1286 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
08		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
09		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11		510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370														
08		3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	629	1	2914	3	N	-0-		-0-
09		3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	731	1	2820	3	N	-0-		-0-
10		3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	705	1	3084	3	N	-0-		-0-
11		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	625	1	3035	3	N	-0-		-0-
12		2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	665	1	2290	3	N	-0-		-0-
*01		3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	670	1	2938	3	N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382														
08		5890 X	5734	-0-	-156 B	-0-	5734	3		N	-0-			-0-
09		5340 X	4835	-0-	-505 B	-0-	4835	3		N	-0-			-0-
10		5518 X	5501	-0-	-17 B	-0-	5501	3		N	-0-			-0-
11		5550 X	4995	-0-	-555 B	-0-	4995	3		N	-0-			-0-
12		5735 X	5260	-0-	-475 B	-0-	5260	3		N	-0-			-0-
01		5735 X	5545	-0-	-190 B	-0-	5545	3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
08		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
09		2100 N	1768	-0-	-332 B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
10		2511 X	2044	-0-	-467 B	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
11		2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
12		2911 X	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
01		2232 X	1722	-0-	-510 B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
08		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
09		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	3		N	-0-			-0-
10		4030 X	1904	-0-	-2126 B	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
11		3900 X	3567	-0-	-333 B	-0-	3567	3		N	-0-			-0-
12		4061 X	2324	-0-	-1737 B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
01		4061 X	2446	-0-	-1615 B	-0-	2446	3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870														
08		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
09		1740 N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1472	-0-	-268 B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
12		1643 N	908	-0-	-735 B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	3			N	-0-	-0-
09		4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	3			N	-0-	-0-
10		4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3			N	-0-	-0-
11		4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	3			N	-0-	-0-
12		5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	5104	3			N	-0-	-0-
*01		4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4599	3			N	-0-	-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880													
08		4612 X	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	3			N	-0-	-0-
09		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	3			N	-0-	-0-
10		4464 X	4294	-0-	-170 B	-0-	4294	3			N	-0-	-0-
11		4470 X	4137	-0-	-333 B	-0-	4137	3			N	-0-	-0-
12		4619 X	4385	-0-	-234 B	-0-	4385	3			N	-0-	-0-
01		4619 X	4114	-0-	-505 B	-0-	4114	3			N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658													
08		2604 N	2553	-0-	-51 B	-0-	2553	3			N	-0-	-0-
09		2520 N	2494	-0-	-26 B	-0-	2494	3			N	-0-	-0-
10		2604 N	2556	-0-	-48 B	-0-	2556	3			N	-0-	-0-
11		2460 N	2423	-0-	-37 B	-0-	2423	3			N	-0-	-0-
12		2573 N	2519	-0-	-54 B	-0-	2519	3			N	-0-	-0-
01		2542 N	2421	-0-	-121 B	-0-	2421	3			N	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-	-0-
10		46 X	-0-	-0-	-46 B	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956													
08		2697 X	2314	-0-	-383 B	-0-	2314	3			N	-0-	-0-
09		2430 X	2318	-0-	-112 B	-0-	2318	3			N	-0-	-0-
10		2387 X	2373	-0-	-14 B	-0-	2373	3			N	-0-	-0-
11		2310 X	2294	-0-	-16 B	-0-	2294	3			N	-0-	-0-
12		2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-	-0-
*01		2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059													
08		1922 N	1912	-0-	-10 B	-0-	1912	3			Y	-0-	-0-
09		1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797	3			Y	-0-	-0-
10		1922 N	1735	-0-	-187 B	-0-	1735	3			Y	-0-	-0-
11		1860 N	1747	-0-	-113 B	-0-	1747	3			Y	-0-	-0-
12		1860 N	1842	-0-	-18 B	-0-	1842	3			Y	-0-	-0-
*01		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		Y	-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		Y	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		Y	-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		Y	-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		Y	-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
08		5299 X	5299	-0-	-0-	B	-0-	5299	3		N	-0-
09		4824 X	4824	-0-	-0-	B	-0-	4824	3		N	-0-
10		5306 X	5306	-0-	-0-	B	-0-	5306	3		N	-0-
11		5264 X	5264	-0-	-0-	B	-0-	5264	3		N	-0-
12		5335 X	5335	-0-	-0-	B	-0-	5335	3		N	-0-
*01		5045 X	5045	-0-	-0-	B	-0-	5045	3		N	-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
08		7791 X	7791	-0-	-0-	B	-0-	7791	3		N	-0-
09		4710 X	4600	-0-	-110	B	-0-	4600	3		N	-0-
10		8805 X	8805	-0-	-0-	B	-0-	8805	3		N	-0-
11		6596 X	6596	-0-	-0-	B	-0-	6596	3		N	-0-
12		5722 X	5722	-0-	-0-	B	-0-	5722	3		N	-0-
*01		7773 X	7773	-0-	-0-	B	-0-	7773	3		N	-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
08		1581 N	338	-0-	-1243	B	-0-	338	3		N	-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3		N	-0-
11		2563 N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	3		N	-0-
12		2723 N	2723	-0-	-0-	B	-0-	2723	3		N	-0-
01		2387 N	2365	-0-	-22	B	-0-	2365	3		N	-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
08		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-
*01		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
08		1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1		N	-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1		N	-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1		N	-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1		N	-0-
12		1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1		N	-0-
*01		1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1		N	-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680												
08		6479 X	6331	-0-	-148	B	-0-	6331	3		N	-0-
09		6270 X	3817	-0-	-2453	B	-0-	3817	3		N	-0-
10		6479 X	5031	-0-	-1448	B	-0-	5031	3		N	-0-
11		6270 X	3464	-0-	-2806	B	-0-	3464	3		N	-0-
12		6479 X	4423	-0-	-2056	B	-0-	4423	3		N	-0-
01		6324 X	4630	-0-	-1694	B	-0-	4630	3		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
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	CODE	M	
08		124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-
09		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-
11		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-
12		186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102	3			N	-0-
01		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-
09		600 N	467	-0-	-133 B	-0-	467	3			N	-0-
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-
11		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-
12		496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-
*01		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
08		1860 N	1762	-0-	-98 B	-0-	1762	3			N	-0-
09		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-
10		1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	1718	3			N	-0-
11		1710 N	1631	-0-	-79 B	-0-	1631	3			N	-0-
12		1798 N	1709	-0-	-89 B	-0-	1709	3			N	-0-
01		1705 N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	3			N	-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
08		4092 X	1926	-0-	-2166 B	-0-	1926	3			N	-0-
09		3570 X	2630	-0-	-940 B	-0-	2630	3			N	-0-
10		3627 X	2325	-0-	-1302 B	-0-	2325	3			N	-0-
11		3510 X	2360	-0-	-1150 B	-0-	2360	3			N	-0-
12		3627 X	3048	-0-	-579 B	-0-	3048	3			N	-0-
01		2728 X	2395	-0-	-333 B	-0-	2395	3			N	-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
08		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-
09		1920 N	1643	-0-	-277 B	-0-	1643	3			N	-0-
10		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-
11		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-
12		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-
*01		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
08		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			Y	-0-
09		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			Y	-0-
10		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			Y	-0-
11		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			Y	-0-
12		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			Y	-0-
01		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			Y	-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
08		2418 X	1703	-0-	-715 B	-0-	1703	3			N	-0-
09		2340 X	1684	-0-	-656 B	-0-	1684	3			N	-0-
10		2046 X	1801	-0-	-245 B	-0-	1801	3			N	-0-
11		1980 X	986	-0-	-994 B	-0-	986	3			N	-0-
12		3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3940	3			N	-0-
*01		15073 X	15073	-0-	-0- B	-0-	15073	3			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
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
08		4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243 3		Y	-0-			-0-
09		3900 X	3809	-0-	-91 B	-0-	3809 3		Y	-0-			-0-
10		4030 X	3557	-0-	-473 B	-0-	3557 3		Y	-0-			-0-
11		3900 X	3244	-0-	-656 B	-0-	3244 3		Y	-0-			-0-
12		4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	4030 3		Y	-0-			-0-
01		4030 X	3449	-0-	-581 B	-0-	3449 3		Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
08		4650 X	3765	-0-	-885 B	-0-	3765 3		N	-0-			-0-
09		4830 X	4361	-0-	-469 B	-0-	4361 3		N	-0-			-0-
10		5147 X	5147	-0-	-0- B	-0-	5147 3		N	-0-			-0-
11		4830 X	4648	-0-	-182 B	-0-	4648 3		N	-0-			-0-
12		4588 X	4577	-0-	-11 B	-0-	4577 3		N	-0-			-0-
*01		5372 X	5372	-0-	-0- B	-0-	5372 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920													
08		9051 X	9051	-0-	-0- B	-0-	9051 3		N	-0-			-0-
09		9240 X	8634	-0-	-606 B	-0-	8633 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10		9548 X	8718	-0-	-830 B	-0-	8718 3		N	-0-			-0-
11		9240 X	8050	-0-	-1190 B	-0-	8050 3		N	-0-			-0-
12		9145 X	8501	-0-	-644 B	-0-	8501 3		N	-0-			-0-
01		9052 X	8137	-0-	-915 B	-0-	8137 3		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778													
08		4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-			N	-0-			-0-
09		3930 X	994	-0-	-2936 B	-0-	994 3		N	-0-			-0-
10		4061 X	863	-0-	-3198 B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
11		6856 X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856 3		N	-0-			-0-
12		4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	4736 3		N	-0-			-0-
*01		3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465 3		N	-0-			-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163													
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 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

08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			Y	-0-					8
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			Y	-0-					8
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			Y	-0-					8
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					8
12	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			Y	-0-					8
01	1178 N	683	-0-	-495 B	-0-	683	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

08	10526 X	10526	-0-	-0- B	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	12148 X	12148	-0-	-0- B	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
10	11845 X	11845	-0-	-0- B	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
11	10650 X	9078	-0-	-1572 B	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	11501 X	3151	-0-	-8350 B	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	11501 X	2569	-0-	-8932 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

08	21008 X	21008	-0-	-0- B	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
09	22578 X	22578	-0-	-0- B	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
10	24778 X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
11	24427 X	24427	-0-	-0- B	-0-	24427	2			N	-0-					-0-
12	27100 X	27100	-0-	-0- B	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
*01	24628 X	24628	-0-	-0- B	-0-	24628	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	217 N	32	-0-	-185 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		744 N	563	-0-	-181 B	-0-	563 2			N	-0-	-0-
09		690 N	539	-0-	-151 B	-0-	539 2			N	-0-	-0-
10		744 N	544	-0-	-200 B	-0-	544 2			N	-0-	-0-
11		540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490 2			N	-0-	-0-
12		558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479 2			N	-0-	-0-
01		558 N	461	-0-	-97 B	-0-	461 2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
08		372 N	298	-0-	-74 B	-0-	298 2			N	-0-	-0-
09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	19 1	532 2		N	-0-	-0-
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	32 1	411 2		N	-0-	-0-
11		300 N	239	-0-	-61 B	-0-	29 1	210 2		N	-0-	-0-
12		558 N	353	-0-	-205 B	-0-	353 2			N	-0-	-0-
01		434 N	295	-0-	-139 B	-0-	3 1	292 2		N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
08		4092 X	4021	-0-	-71 B	-0-	4021 2			N	-0-	-0-
09		3920 X	3920	-0-	-0- B	-0-	3920 2			N	-0-	-0-
10		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4164 2			N	-0-	-0-
11		3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	3925 2			N	-0-	-0-
12		4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152 2			N	-0-	-0-
*01		4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-	4232 2			N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-	-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-	-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
08		5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	148 1	5713 2		N	-0-	-0-
09		6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	166 1	5943 2		N	-0-	-0-
10		9060 X	9060	-0-	-0- B	-0-	237 1	8823 2		N	-0-	-0-
11		8428 X	8428	-0-	-0- B	-0-	226 1	8202 2		N	-0-	-0-
12		8815 X	8815	-0-	-0- B	-0-	240 1	8575 2		N	-0-	-0-
*01		8851 X	8851	-0-	-0- B	-0-	236 1	8615 2		N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
08		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2			N	-0-	-0-
09		180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128 2			N	-0-	-0-
10		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2			N	-0-	-0-
11		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 2			N	-0-	-0-
12		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-	-0-
01		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2			N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				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														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2054	-0-	-916 B	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	1145	-0-	-1924 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	1306	-0-	-1664 B	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	1334	-0-	-1735 B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
01		3069 X	995	-0-	-2074 B	-0-	995	2		N	-0-			-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
08		2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2		N	-0-			21
09		2024 X	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2		N	-0-			21
10		2085 X	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2		N	-0-			21
11		1951 X	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2		N	-0-			21
12		2003 X	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2		N	-0-			21
*01		1989 X	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2		N	-0-			21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
08		1643 X	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
09		1590 X	842	-0-	-748 B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
10		1643 X	857	-0-	-786 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11		1320 X	939	-0-	-381 B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
12		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
01		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
08		2697 X	1259	-0-	-1438 B	-0-	1257	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		2520 X	1306	-0-	-1214 B	-0-	1304	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10		2604 X	1185	-0-	-1419 B	-0-	1183	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		2520 X	1115	-0-	-1405 B	-0-	1112	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1157	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01		1178 N	1093	-0-	-85 B	-0-	1091	2	2	9	N	2	2 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
08		2573 X	2365	-0-	-208 B	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
09		2524 X	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
10		2573 X	2451	-0-	-122 B	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
11		2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
12		2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
01		2604 X	2547	-0-	-57 B	-0-	2547	2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
08		2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
09		1406 X	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
10		4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2		N	-0-			-0-
11		4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
12		1364 X	1288	-0-	-76 B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*01		4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	2		N	-0-			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				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													
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4557 X	2992	-0-	-1565 B	-0-	2990	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3930 X	2871	-0-	-1059 B	-0-	2870	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3193 X	2834	-0-	-359 B	-0-	2833	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2970 X	2764	-0-	-206 B	-0-	2762	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		3069 X	2706	-0-	-363 B	-0-	2705	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3007 X	2966	-0-	-41 B	-0-	2964	2	2 9	N	2	2 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582													
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-		-0-
09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-		-0-
11		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
12		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-		-0-
01		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983													
08		2294 X	1343	-0-	-951 B	-0-	1342	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2163 X	2163	-0-	-0- B	-0-	2162	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1705 N	1248	-0-	-457 B	-0-	1247	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1290 N	1007	-0-	-283 B	-0-	1006	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		2232 N	1608	-0-	-624 B	-0-	1607	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		1240 N	881	-0-	-359 B	-0-	880	2	1 9	N	1	1 8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834													
08		1922 X	1807	-0-	-115 B	-0-	1807	2		N	-0-		-0-
09		1830 X	1718	-0-	-112 B	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
10		1891 X	1752	-0-	-139 B	-0-	1752	2		N	-0-		-0-
11		1830 X	1566	-0-	-264 B	-0-	1566	2		N	-0-		-0-
12		1798 X	1637	-0-	-161 B	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
01		1798 X	1626	-0-	-172 B	-0-	1626	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634													
08		4526 X	2313	-0-	-2213 B	-0-	2313	2		N	-0-		-0-
09		3900 X	2387	-0-	-1513 B	-0-	2387	2		N	-0-		-0-
10		3999 X	2175	-0-	-1824 B	-0-	2175	2		N	-0-		-0-
11		2790 X	2159	-0-	-631 B	-0-	2159	2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2244	-0-	-608 B	-0-	2244	2		N	-0-		-0-
01		2480 X	2171	-0-	-309 B	-0-	2171	2		N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020													
08		3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3400	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09		3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3063	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	3243	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		2970 X	2774	-0-	-196 B	-0-	2773	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12		3069 X	2464	-0-	-605 B	-0-	2464	2		Y	-0-		-0-
*01		3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3496	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498													
08		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
09		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2		N	-0-		-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2		N	-0-		-0-
11		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2		N	-0-		-0-
12		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2		N	-0-		-0-
*01		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
09		1800 N	922	-0-	-878 B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
10		1860 N	458	-0-	-1402 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
11		1800 N	1573	-0-	-227 B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
12		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
*01		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
08		2015 N	1782	-0-	-233 B	-0-	1782	2		N	-0-			65
09		3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2		N	-0-			65
10		2015 N	1720	-0-	-295 B	-0-	1720	2		N	-0-			65
11		1710 N	1316	-0-	-394 B	-0-	1316	2		N	-0-			65
12		2480 X	1312	-0-	-1168 B	-0-	1312	2		N	-0-			65
01		2480 X	1238	-0-	-1242 B	-0-	1238	2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839														
08		1612 X	970	-0-	-642 B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
09		1560 X	1094	-0-	-466 B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
10		1416 X	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
11		1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
12		1628 X	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
*01		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013														
08		1209 N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	827	-0-	-253 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	978	-0-	-102 B	-0-	978	2		N	-0-			-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
01		1054 N	980	-0-	-74 B	-0-	980	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808														
08		4588 X	2061	-0-	-2527 B	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
09		5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
10		5084 X	3673	-0-	-1411 B	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
11		4920 X	2685	-0-	-2235 B	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
12		5084 X	4860	-0-	-224 B	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
01		5084 X	2691	-0-	-2393 B	-0-	2691	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
08		5952 X	5499	-0-	-453 B	-0-	5476	2	23 9	Y	21	21 8		-0-
09		5760 X	5226	-0-	-534 B	-0-	5213	2	13 9	Y	12	12 8		-0-
10		5952 X	4841	-0-	-1111 B	-0-	4826	2	15 9	Y	14	14 8		-0-
11		5460 X	4717	-0-	-743 B	-0-	4691	2	26 9	Y	24	24 8		-0-
12		5487 X	4882	-0-	-605 B	-0-	4869	2	13 9	Y	12	12 8		-0-
01		5487 X	4631	-0-	-856 B	-0-	4607	2	24 9	Y	22	22 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035														
08		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	919	-0-	-341 B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	955	-0-	-223 B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
11		990 N	866	-0-	-124 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
12		961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
01		961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881	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												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		310 N	276	-0-	-34 B	-0-		276	2	N	-0-	-0-
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-		451	2	N	-0-	-0-
10		640 N	640	-0-	-0- B	-0-		640	2	N	-0-	-0-
11		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-		2640	2	N	-0-	-0-
12		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-		2351	2	N	-0-	-0-
*01		3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-		3243	2	N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
08		6200 X	5593	-0-	-607 B	-0-		5593	2	N	-0-	35
09		5580 X	5040	-0-	-540 B	-0-		5040	2	N	-0-	35
10		5580 X	3797	-0-	-1783 B	-0-		3797	2	N	-0-	35
11		5400 X	4105	-0-	-1295 B	-0-		4105	2	N	-0-	35
12		5580 X	4302	-0-	-1278 B	-0-		4302	2	N	-0-	35
01		5580 X	4106	-0-	-1474 B	-0-		4106	2	N	-0-	35

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
08		4681 X	3968	-0-	-713 B	-0-		3966	2	2 9 N	2 8	-0-
09		4530 X	3447	-0-	-1083 B	-0-		3446	2	1 9 N	1 8	-0-
10		4278 X	2716	-0-	-1562 B	-0-		2715	2	1 9 N	1 8	-0-
11		4140 X	3536	-0-	-604 B	-0-		3534	2	2 9 N	2 8	-0-
12		4278 X	3002	-0-	-1276 B	-0-		3001	2	1 9 N	1 8	-0-
01		3968 X	2787	-0-	-1181 B	-0-		2785	2	2 9 N	2 8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
08		3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-		3317	2	N	-0-	-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-		3275	2	N	-0-	-0-
10		3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-		3303	2	N	-0-	-0-
11		3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-		3467	2	N	-0-	-0-
12		3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-		3361	2	N	-0-	-0-
*01		2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-		2884	2	N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
08		2573 X	2454	-0-	-119 B	-0-		2454	2	N	-0-	-0-
09		2400 N	2257	-0-	-143 B	-0-		2257	2	N	-0-	-0-
10		2511 N	2267	-0-	-244 B	-0-		2267	2	N	-0-	-0-
11		2370 N	2127	-0-	-243 B	-0-		2127	2	N	-0-	-0-
12		2325 N	2127	-0-	-198 B	-0-		2127	2	N	-0-	-0-
01		2263 N	2199	-0-	-64 B	-0-		2199	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
08		1271 X	691	-0-	-580 B	-0-		691	2	N	-0-	-0-
09		1050 X	546	-0-	-504 B	-0-		546	2	N	-0-	-0-
10		868 X	493	-0-	-375 B	-0-		493	2	N	-0-	-0-
11		660 X	459	-0-	-201 B	-0-		459	2	N	-0-	-0-
12		682 X	539	-0-	-143 B	-0-		539	2	N	-0-	-0-
*01		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-		3186	2	N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
08		6262 X	6114	-0-	-148 B	-0-		6114	2	N	-0-	-0-
09		6060 X	4210	-0-	-1850 B	-0-		4210	2	N	-0-	-0-
10		6262 X	5785	-0-	-477 B	-0-		5785	2	N	-0-	-0-
11		5910 X	5504	-0-	-406 B	-0-		5504	2	N	-0-	-0-
12		6107 X	4870	-0-	-1237 B	-0-		4870	2	N	-0-	-0-
01		6107 X	5918	-0-	-189 B	-0-		5918	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													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5536 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5865 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5225 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		5370 X	4777	-0-	-593 B	-0-	4769 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12		5797 X	4688	-0-	-1109 B	-0-	4685 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01		5797 X	2607	-0-	-3190 B	-0-	2604 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													
08		1705 X	1698	-0-	-7 B	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
09		1680 X	1607	-0-	-73 B	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
10		1736 X	1671	-0-	-65 B	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
11		1680 X	1588	-0-	-92 B	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
12		1705 X	1626	-0-	-79 B	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
01		1705 X	1607	-0-	-98 B	-0-	1607 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558													
08		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
09		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
10		3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
11		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
12		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	3703 2		N	-0-			-0-
*01		3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849													
08		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
09		510 N	238	-0-	-272 B	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
10		558 N	81	-0-	-477 B	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
11		540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
12		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
*01		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385													
08		248 N	233	-0-	-15 B	-14323	233 2		N	-0-			32
09		240 N	213	-0-	-27 B	-14323	213 2		N	-0-			32
10		248 N	237	-0-	-11 B	-14323	237 2		N	-0-			32
11		240 N	203	-0-	-37 B	-14323	203 2		N	-0-			32
12		217 N	261	-0-	44 B	-14279	261 2		N	-0-			32
01		248 N	220	-0-	-28 B	-14279	220 2		N	-0-			32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859													
08		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2855 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2765 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1877 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2202 2	7 9	N	6	6 8		-0-
12		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	3162 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*01		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2056 2	6 9	N	5	5 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559													
08		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
09		2430 N	844	-0-	-1586 B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	887	-0-	-911 B	-0-	887 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	921	-0-	-399 B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
12		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-			-0-
01		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1302 N	125	-0-	-1177 B	-0-		125 2			N	-0-
09		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-		1363 2			N	-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-		1444 2			N	-0-
11		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-		1280 2			N	-0-
12		1395 N	1362	-0-	-33 B	-0-		1362 2			N	-0-
01		1457 N	1327	-0-	-130 B	-0-		1327 2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
08		1829 N	1664	-0-	-165 B	-0-		1664 2			N	-0-
09		1710 N	1557	-0-	-153 B	-0-		1557 2			N	-0-
10		1674 N	1613	-0-	-61 B	-0-		1613 2			N	-0-
11		1620 N	1583	-0-	-37 B	-0-		1583 2			N	-0-
12		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-		1624 2			N	-0-
01		1612 N	1481	-0-	-131 B	-0-		1481 2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
08		933 N	933	-0-	-0- B	-0-		933 2			N	-0-
09		930 N	193	-0-	-737 B	-0-		193 2			N	-0-
10		930 N	543	-0-	-387 B	-0-		543 2			N	-0-
11		900 N	563	-0-	-337 B	-0-		563 2			N	-0-
12		667 N	667	-0-	-0- B	-0-		667 2			N	-0-
*01		679 N	679	-0-	-0- B	-0-		679 2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
08		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-		1690 2			N	129
09		300 N	29	-0-	-271 B	-0-		29 2			N	129
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	129
11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-		323 2			N	129
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161 2			N	129
*01		269 N	269	-0-	-0- B	-0-		269 2			N	129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
08		3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-		3935 2			N	-0-
09		3390 X	3253	-0-	-137 B	-0-		3253 2			N	-0-
10		4061 X	2374	-0-	-1687 B	-0-		2374 2			N	-0-
11		3930 X	1835	-0-	-2095 B	-0-		1835 2			N	-0-
12		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-		4124 2			N	-0-
01		3937 X	3122	-0-	-815 B	-0-		3122 2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
08		4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-		4565 2			N	21
09		4500 X	4071	-0-	-429 B	-0-		4071 2			N	21
10		4650 X	4125	-0-	-525 B	-0-		4125 2			N	21
11		4500 X	3812	-0-	-688 B	-0-		3812 2			N	21
12		4650 X	4133	-0-	-517 B	-0-		4133 2			N	21
01		4557 X	2773	-0-	-1784 B	-0-		2773 2			N	21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
08		3720 X	3292	-0-	-428 B	-0-		3292 2			N	58
09		3600 X	2722	-0-	-878 B	-0-		2722 2			N	58
10		3689 X	3456	-0-	-233 B	-0-		3456 2			N	58
11		3570 X	1911	-0-	-1659 B	-0-		1911 2			N	58
12		3286 X	2640	-0-	-646 B	-0-		2640 2			N	58
01		3441 X	1447	-0-	-1994 B	-0-		1447 2			N	58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	434 N	154	-0-	-280 B	-0-	154	2			N	-0-				30
09	1380 N	121	-0-	-1259 B	-0-	121	2			N	-0-				30
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-				30
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				30
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				30
*01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-				30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

08	1209 N	1135	-0-	-74 B	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	1170 N	949	-0-	-221 B	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1178 N	655	-0-	-523 B	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1110 N	826	-0-	-284 B	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1201	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1282	2	3	9	N	3	3	8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

08	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-				-0-
09	2272 X	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-				-0-
10	3193 X	1989	-0-	-1204 B	-0-	1989	3			N	-0-				-0-
11	3090 X	1824	-0-	-1266 B	-0-	1824	3			N	-0-				-0-
12	3193 X	1845	-0-	-1348 B	-0-	1845	3			N	-0-				-0-
01	2511 X	2301	-0-	-210 B	-0-	2301	3			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

08	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
09	840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
10	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-				-0-
11	990 N	637	-0-	-353 B	-0-	637	2			N	-0-				-0-
12	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2			N	-0-				-0-
01	775 N	711	-0-	-64 B	-0-	711	2			N	-0-				-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

08	2542 N	2375	-0-	-167 B	-0-	2375	2			N	-0-				23
09	2460 N	2282	-0-	-178 B	-0-	2282	2			N	-0-				23
10	2573 N	1997	-0-	-576 B	-0-	1997	2			N	-0-				23
11	2310 N	2086	-0-	-224 B	-0-	2086	2			N	-0-				23
12	2356 N	2087	-0-	-269 B	-0-	2087	2			N	-0-				23
*01	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			N	-0-				23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

08	1302 N	1220	-0-	-82 B	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
09	1320 N	1149	-0-	-171 B	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
10	1333 N	1219	-0-	-114 B	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
11	1170 N	1166	-0-	-4 B	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	1117	-0-	-92 B	-0-	1117	2			N	-0-				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

08	5859 X	5177	-0-	-682 B	-0-	5177	2			N	-0-				-0-
09	5670 X	2274	-0-	-3396 B	-0-	2274	2			N	-0-				-0-
10	5177 X	2444	-0-	-2733 B	-0-	2444	2			N	-0-				-0-
11	5010 X	2184	-0-	-2826 B	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
12	5177 X	2858	-0-	-2319 B	-0-	2858	2			N	-0-				-0-
01	5177 X	2830	-0-	-2347 B	-0-	2830	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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

08	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	570 N	156	-0-	-414 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	434 N	192	-0-	-242 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	360 N	73	-0-	-287 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

08	3286 X	6	-0-	-3280 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	816	-0-	-924 B	-0-	815	2	1	9	N	1	8				-0-
10	8194 X	8194	-0-	-0- B	-0-	8191	2	3	9	N	3	8				-0-
11	6099 X	6099	-0-	-0- B	-0-	6096	2	3	9	N	3	8				-0-
12	3428 X	3428	-0-	-0- B	-0-	3427	2	1	9	N	1	8				-0-
01	4433 X	3894	-0-	-539 B	-0-	3892	2	2	9	N	2	8				-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

08	2511 X	1926	-0-	-585 B	-0-	1926	2			N	-0-					36
09	2030 X	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					36
10	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-					36
11	5051 X	5051	-0-	-0- B	-0-	5051	2			N	-0-					36
12	5609 X	5609	-0-	-0- B	-0-	5609	2			N	-0-					36
*01	5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	5520	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

08	4836 X	3735	-0-	-1101 B	-0-	3717	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	4080 X	3873	-0-	-207 B	-0-	3862	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	4495 X	2893	-0-	-1602 B	-0-	2882	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	4548 X	4548	-0-	-0- B	-0-	4522	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	4495 X	4061	-0-	-434 B	-0-	4050	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3999 X	3596	-0-	-403 B	-0-	3576	2	20	9	N	18	18	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

08	4402 X	4148	-0-	-254 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3758	-0-	-352 B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	3751	-0-	-589 B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3382	-0-	-818 B	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
*01	4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

08	2387 N	2170	-0-	-217 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	1935	-0-	-285 B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1979	-0-	-121 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	2089	-0-	-236 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		3999 X	2752	-0-	-1247 B	-0-	2733 2	19 9	N		17	17 8		-0-
09		3870 X	3202	-0-	-668 B	-0-	3188 2	14 9	N		13	13 8		-0-
10		4092 X	3790	-0-	-302 B	-0-	3770 2	20 9	N		18	18 8		-0-
11		3960 X	3391	-0-	-569 B	-0-	3366 2	25 9	N		23	23 8		-0-
12		4092 X	2903	-0-	-1189 B	-0-	2894 2	9 9	N		8	8 8		-0-
01		3782 X	3283	-0-	-499 B	-0-	3258 2	25 9	N		23	23 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
08		6603 X	767	-0-	-5836 B	-0-	767 2		N		-0-			-0-
09		6390 X	1090	-0-	-5300 B	-0-	1090 2		N		-0-			-0-
10		5301 X	582	-0-	-4719 B	-0-	582 2		N		-0-			-0-
11		4260 X	564	-0-	-3696 B	-0-	564 2		N		-0-			-0-
12		3596 X	993	-0-	-2603 B	-0-	993 2		N		-0-			-0-
01		1116 X	683	-0-	-433 B	-0-	683 2		N		-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298														
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-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														
08		2604 X	1633	-0-	-971 B	-6074	1633 2		N		-0-			-0-
09		2520 X	1959	-0-	-561 B	-6074	1959 2		N		-0-			-0-
10		2604 X	1999	-0-	-605 B	-6074	1999 2		N		-0-			-0-
11		2520 X	1952	-0-	-568 B	-6074	1952 2		N		-0-			-0-
12		2015 X	2014	-0-	-1 B	-6074	2014 2		N		-0-			-0-
01		2015 X	2044	-0-	29 B	-6045	2044 2		N		-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020														
08		3627 X	3247	-0-	-380 B	-0-	3246 2	1 9	N		1	1 8		-0-
09		3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	3561 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10		3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3709 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11		3510 X	3484	-0-	-26 B	-0-	3482 2	2 9	N		2	2 8		-0-
12		3806 X	3806	-0-	-0- B	-0-	3805 2	1 9	N		1	1 8		-0-
01		3627 X	3500	-0-	-127 B	-0-	3498 2	2 9	N		2	2 8		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986														
08		3937 X	3384	-0-	-553 B	-0-	3375 2	9 9	N		8	8 8		-0-
09		3720 X	2733	-0-	-987 B	-0-	2729 2	4 9	N		4	4 8		-0-
10		3813 X	2479	-0-	-1334 B	-0-	2473 2	6 9	N		5	5 8		-0-
11		3660 X	2380	-0-	-1280 B	-0-	2372 2	8 9	N		7	7 8		-0-
12		3751 X	2280	-0-	-1471 B	-0-	2277 2	3 9	N		3	3 8		-0-
01		3379 X	2448	-0-	-931 B	-0-	2441 2	7 9	N		6	6 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	4793 X	4793	-0-	-0-	B	-0-	198	1	4409	2	N	185
09	4833 X	4833	-0-	-0-	B	-0-	186	9	4499	2	N	115
10	4301 X	4301	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4087	2	N	142
11	5107 X	5107	-0-	-0-	B	-0-	132	9	4887	2	N	142
12	4600 X	4600	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4402	2	N	142
*01	4213 X	4213	-0-	-0-	B	-0-	30	9	4032	2	N	142
12	4600 X	4600	-0-	-0-	B	-0-	220	1				
*01	4213 X	4213	-0-	-0-	B	-0-	198	1				
*01	4213 X	4213	-0-	-0-	B	-0-	181	1				

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
08	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-
10	93 N	32	-0-	-61	B	-0-	32	2			N	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
08	1178 N	511	-0-	-667	B	-0-	511	2			N	-0-
09	1860 N	732	-0-	-1128	B	-0-	732	2			N	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-	-0-				N	-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2			N	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2			N	-0-
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
08	1767 N	960	-0-	-807	B	-0-	960	2			N	-0-
09	1500 N	1330	-0-	-170	B	-0-	1330	2			N	-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2			N	-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2			N	-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	2			N	-0-
01	1767 N	1026	-0-	-741	B	-0-	1026	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
08	5425 X	4441	-0-	-984	B	-0-	4441	2			N	-0-
09	5100 X	3703	-0-	-1397	B	-0-	3703	2			N	-0-
10	4440 X	4440	-0-	-0-	B	-0-	4439	2	1	9	N	-0-
11	4290 X	3963	-0-	-327	B	-0-	3963	2			N	-0-
12	4433 X	2977	-0-	-1456	B	-0-	2977	2			N	-0-
*01	4793 X	4793	-0-	-0-	B	-0-	4793	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
08	3813 X	3706	-0-	-107	B	-0-	3670	2	36	9	N	-0-
09	3630 X	3443	-0-	-187	B	-0-	3422	2	21	9	N	-0-
10	3751 X	3446	-0-	-305	B	-0-	3421	2	25	9	N	-0-
11	3600 X	3372	-0-	-228	B	-0-	3329	2	43	9	N	-0-
12	3720 X	3375	-0-	-345	B	-0-	3354	2	21	9	N	-0-
01	3720 X	3140	-0-	-580	B	-0-	3104	2	36	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4408 2	14 9	N	N	13	13 8
09		3210 X	2761	-0-	-449 B	-0-	2755 2	6 9	N	N	5	5 8
10		3317 X	3259	-0-	-58 B	-0-	3250 2	9 9	N	N	8	8 8
11		4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4470 2	19 9	N	N	17	17 8
12		3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	3722 2	9 9	N	N	8	8 8
*01		5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	5179 2	18 9	N	N	16	16 8

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
08		3999 X	3840	-0-	-159 B	-0-	3840 2		N	N	-0-	-0-
09		3870 X	3377	-0-	-493 B	-0-	3377 2		N	N	-0-	-0-
10		4030 X	3477	-0-	-553 B	-0-	3477 2		N	N	-0-	-0-
11		3900 X	2763	-0-	-1137 B	-0-	2763 2		N	N	-0-	-0-
12		4030 X	2177	-0-	-1853 B	-0-	2177 2		N	N	-0-	-0-
01		3844 X	2044	-0-	-1800 B	-0-	2044 2		N	N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
08		3813 X	2806	-0-	-1007 B	-0-	2806 2		N	N	-0-	66
09		3690 X	2058	-0-	-1632 B	-0-	2058 2		N	N	-0-	66
10		3813 X	2578	-0-	-1235 B	-0-	2578 2		N	N	-0-	66
11		2880 X	2250	-0-	-630 B	-0-	2250 2		N	N	-0-	66
12		3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3457 2		N	N	-0-	66
01		2821 X	2307	-0-	-514 B	-0-	2307 2		N	N	-0-	66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
08		1184 X	1184	-0-	-0- B	-0-	1177 2	7 9	N	N	6	6 8
09		967 X	967	-0-	-0- B	-0-	964 2	3 9	N	N	3	3 8
10		1106 X	1106	-0-	-0- B	-0-	1100 2	6 9	N	N	5	5 8
11		1140 X	936	-0-	-204 B	-0-	929 2	7 9	N	N	6	6 8
12		1178 X	772	-0-	-406 B	-0-	769 2	3 9	N	N	3	3 8
01		1178 X	808	-0-	-370 B	-0-	802 2	6 9	N	N	5	5 8

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
08		4092 X	3340	-0-	-752 B	-0-	3340 2		N	N	-0-	-0-
09		3720 X	3141	-0-	-579 B	-0-	3141 2		N	N	-0-	-0-
10		3782 X	2341	-0-	-1441 B	-0-	2341 2		N	N	-0-	-0-
11		3510 X	2418	-0-	-1092 B	-0-	2418 2		N	N	-0-	-0-
12		3379 X	2656	-0-	-723 B	-0-	2656 2		N	N	-0-	-0-
01		3348 X	2823	-0-	-525 B	-0-	2823 2		N	N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
08		1364 N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302 2		N	N	-0-	-0-
09		1320 N	1238	-0-	-82 B	-0-	1238 2		N	N	-0-	-0-
10		1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	1248 2		N	N	-0-	-0-
11		1260 N	1162	-0-	-98 B	-0-	1162 2		N	N	-0-	-0-
12		1271 N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234 2		N	N	-0-	-0-
01		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 2		N	N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
08		3596 X	3275	-0-	-321 B	-0-	3269 2	6 9	N	N	5	5 8
09		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3448 2	4 9	N	N	4	4 8
10		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3592 2	19 9	N	N	17	17 8
11		3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	3446 2	7 9	N	N	6	6 8
12		3565 X	3279	-0-	-286 B	-0-	3276 2	3 9	N	N	3	3 8
*01		3656 X	3656	-0-	-0- B	-0-	3649 2	7 9	N	N	6	6 8

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KING, GAIL		WELL #: 25H		RRCID -> 241253		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1333 X	411	-0-	-922 B	-0-	411 2				-0-
09	1020 X	797	-0-	-223 B	-0-	797 2				-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					-0-
11	8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	8102 2				-0-
12	9060 X	9060	-0-	-0- B	-0-	9060 2				-0-
*01	8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-	8615 2				-0-

KING, GAIL		WELL #: 32H		RRCID -> 241359		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963		
08	1984 X	1473	-0-	-511 B	-0-	1473 2				-0-
09	1920 X	1721	-0-	-199 B	-0-	1721 2				-0-
10	1643 X	1580	-0-	-63 B	-0-	1580 2				-0-
11	1630 X	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2				-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2				-0-
*01	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 2				-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 241450		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902		
08	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4412 2				-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 2				-0-
10	4216 X	3661	-0-	-555 B	-0-	3661 2				-0-
11	4260 X	4181	-0-	-79 B	-0-	4181 2				-0-
12	4402 X	3989	-0-	-413 B	-0-	3989 2				-0-
01	4402 X	3435	-0-	-967 B	-0-	3435 2				-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241457		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220		
08	7223 X	5672	-0-	-1551 B	-0-	5651 2	21 9	N	19 8	-0-
09	6990 X	6346	-0-	-644 B	-0-	6331 2	15 9	N	14 8	-0-
10	6262 X	3443	-0-	-2819 B	-0-	3432 2	11 9	N	10 8	-0-
11	5490 X	5257	-0-	-238 B	-0-	5227 2	25 9	N	23 8	-0-
12	6572 X	6349	-0-	-223 B	-0-	6332 2	17 9	N	15 8	-0-
01	6572 X	4531	-0-	-2041 B	-0-	4512 2	19 9	N	17 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 241742		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689		
08	3627 X	3435	-0-	-192 B	-0-	3435 2				-0-
09	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 2				-0-
10	3968 X	2702	-0-	-1266 B	-0-	2702 2				-0-
11	3840 X	3058	-0-	-782 B	-0-	3058 2				-0-
12	3968 X	2751	-0-	-1217 B	-0-	2751 2				-0-
01	3441 X	2458	-0-	-983 B	-0-	2458 2				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 242997		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041		
08	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4632 2	1 9	N	1 8	-0-
09	5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	5116 2	1 9	N	1 8	-0-
10	5022 X	4739	-0-	-283 B	-0-	4735 2	4 9	N	4 8	-0-
11	4860 X	4520	-0-	-340 B	-0-	4518 2	2 9	N	2 8	-0-
12	5301 X	4340	-0-	-961 B	-0-	4339 2	1 9	N	1 8	-0-
01	5301 X	4109	-0-	-1192 B	-0-	4108 2	1 9	N	1 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243008		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515		
08	6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545 2				75
09	4710 X	4664	-0-	-46 B	-0-	4664 2				75
10	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 2				75
11	4710 X	1896	-0-	-2814 B	-0-	1896 2				75
12	4867 X	1946	-0-	-2921 B	-0-	1946 2				75
01	4867 X	1533	-0-	-3334 B	-0-	1533 2				75

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 #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
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	M	PROD	BALANCE
08		3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 2			N	-0-	55
09		3390 X	2382	-0-	-1008 B	-0-	2382 2			N	-0-	55
10		3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959 2			N	-0-	55
11		3810 X	3582	-0-	-228 B	-0-	3582 2			N	-0-	55
12		3937 X	3759	-0-	-178 B	-0-	3759 2			N	-0-	55
01		3968 X	3535	-0-	-433 B	-0-	3535 2			N	-0-	55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2			N	-0-	-0-
10		651 N	577	-0-	-74 B	-0-	577 2			N	-0-	-0-
11		1200 N	566	-0-	-634 B	-0-	566 2			N	-0-	-0-
12		1178 N	742	-0-	-436 B	-0-	742 2			N	-0-	-0-
01		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 2			N	-0-	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
08		6077 X	6077	-0-	-0- B	-0-	6077 2			N	-0-	-0-
09		6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	6001 2			N	-0-	-0-
10		6124 X	6124	-0-	-0- B	-0-	6124 2			N	-0-	-0-
11		5640 X	5496	-0-	-144 B	-0-	5496 2			N	-0-	-0-
12		5828 X	2592	-0-	-3236 B	-0-	2592 2			N	-0-	-0-
01		5828 X	2440	-0-	-3388 B	-0-	2440 2			N	-0-	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-	-0-
09		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2			N	-0-	-0-
10		248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53 2			N	-0-	-0-
11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2			N	-0-	-0-
12		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2			N	-0-	-0-
*01		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2			N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	881 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	836 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		837 N	778	-0-	-59 B	-0-	774 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		870 N	546	-0-	-324 B	-0-	542 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12		868 N	783	-0-	-85 B	-0-	780 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*01		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	770 2	6 9	N	5	5 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
08		5704 X	639	-0-	-5065 B	-0-	638 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		5190 X	169	-0-	-5021 B	-0-	166 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		14823 X	14823	-0-	-0- B	-0-	14799 2	24 9	N	22	22 8	-0-
11		25192 X	25192	-0-	-0- B	-0-	25158 2	34 9	N	31	31 8	-0-
12		22755 X	22755	-0-	-0- B	-0-	22741 2	14 9	N	13	13 8	-0-
*01		20196 X	20196	-0-	-0- B	-0-	20172 2	24 9	N	22	22 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
08		2821 X	2510	-0-	-311 B	-0-	2510 2			N	-0-	-0-
09		2730 X	1200	-0-	-1530 B	-0-	1200 2			N	-0-	-0-
10		4364 X	4364	-0-	-0- B	-0-	4364 2			N	-0-	-0-
11		2730 X	1932	-0-	-798 B	-0-	1932 2			N	-0-	-0-
12		3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550 2			N	-0-	-0-
01		2821 X	2442	-0-	-379 B	-0-	2442 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2			N	-0-			-0-
09		4970 X	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
10		5666 X	5666	-0-	-0- B	-0-	5666	2			N	-0-			-0-
11		4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
12		5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
*01		5126 X	5126	-0-	-0- B	-0-	5126	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
08		3286 X	2700	-0-	-586 B	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
09		3180 X	2160	-0-	-1020 B	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
10		2883 X	2349	-0-	-534 B	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
11		2790 X	2490	-0-	-300 B	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
12		2697 X	2104	-0-	-593 B	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
01		2697 X	2426	-0-	-271 B	-0-	2426	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
08		3317 X	419	-0-	-2898 B	-115312	419	2			N	-0-			-0-
09		3210 X	2138	-0-	-1072 B	-115312	2138	2			N	-0-			-0-
10		682 X	4031	-0-	3349 B	-111963	4031	2			N	-0-			-0-
11		660 X	5707	-0-	5047 B	-106916	5707	2			N	-0-			-0-
12		2201 X	4949	-0-	2748 B	-104168	4949	2			N	-0-			-0-
01		3317 X	3643	-0-	326 B	-103842	3643	2			N	-0-			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
08		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-			65
09		5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-	5576	2			N	-0-			65
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-			65
11		1710 N	1629	-0-	-81 B	-0-	1629	2			N	-0-			65
12		2108 X	1395	-0-	-713 B	-0-	1395	2			N	-0-			65
01		2108 X	1728	-0-	-380 B	-0-	1728	2			N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
08		11005 X	6187	-0-	-4818 B	-0-	6163	2	24	9	N	22	22	8	-0-
09		10650 X	6561	-0-	-4089 B	-0-	6546	2	15	9	N	14	14	8	-0-
10		10633 X	10556	-0-	-77 B	-0-	10522	2	34	9	N	31	31	8	-0-
11		10290 X	7725	-0-	-2565 B	-0-	7688	2	37	9	N	34	34	8	-0-
12		10633 X	4718	-0-	-5915 B	-0-	4707	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01		10571 X	8525	-0-	-2046 B	-0-	8490	2	35	9	N	32	32	8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
08		6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6267	2	12	9	N	11	11	8	-0-
09		6540 X	5093	-0-	-1447 B	-0-	5087	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10		6758 X	6527	-0-	-231 B	-0-	6517	2	10	9	N	9	9	8	-0-
11		6540 X	6036	-0-	-504 B	-0-	6022	2	14	9	N	13	13	8	-0-
12		6758 X	6035	-0-	-723 B	-0-	6028	2	7	9	N	6	6	8	-0-
*01		6787 X	6787	-0-	-0- B	-0-	6773	2	14	9	N	13	13	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862															
08		713 N	448	-0-	-265 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
09		570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
10		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
12		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2047	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
M	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
08		3100 X	2174	-0-	-926 B	-707964	2174	2	N	-0-		-0-
09		3000 X	779	-0-	-2221 B	-707964	779	2	N	-0-		-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-707964			N	-0-		-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-707964			N	-0-		-0-
12		3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-707964			N	-0-		-0-
01		2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-707964			N	-0-		-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
08		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-
09		420 N	302	-0-	-118 B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
11		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
12		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
01		558 N	9	-0-	-549 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
08		4185 X	3569	-0-	-616 B	-0-	3558	2	11 9	N	10 10 8	-0-
09		4050 X	2593	-0-	-1457 B	-0-	2587	2	6 9	N	5 5 8	-0-
10		4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	4651	2	12 9	N	11 11 8	-0-
11		3450 X	2143	-0-	-1307 B	-0-	2134	2	9 9	N	8 8 8	-0-
12		5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	5159	2	10 9	N	9 9 8	-0-
01		4650 X	2118	-0-	-2532 B	-0-	2110	2	8 9	N	7 7 8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
08		5115 X	4815	-0-	-300 B	-0-	4812	2	3 9	N	3 3 8	-0-
09		4950 X	4560	-0-	-390 B	-0-	4558	2	2 9	N	2 2 8	-0-
10		5115 X	4689	-0-	-426 B	-0-	4687	2	2 9	N	2 2 8	-0-
11		4950 X	4426	-0-	-524 B	-0-	4423	2	3 9	N	3 3 8	-0-
12		4867 X	4728	-0-	-139 B	-0-	4726	2	2 9	N	2 2 8	-0-
*01		4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	4921	2	3 9	N	3 3 8	-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
08		682 N	489	-0-	-193 B	-0-	20	1	469 2	N	-0-	-0-
09		570 N	308	-0-	-262 B	-0-	13	1	295 2	N	-0-	-0-
10		279 N	39	-0-	-240 B	-0-	2	1	37 2	N	-0-	-0-
11		480 N	111	-0-	-369 B	-0-	4	1	107 2	N	-0-	-0-
12		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	26	1	678 2	N	-0-	-0-
*01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	23	1	535 2	N	-0-	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
08		1085 N	673	-0-	-412 B	-0-	673	2		N	-0-	20
09		810 N	546	-0-	-264 B	-0-	546	2		N	-0-	20
10		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2		N	-0-	20
11		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-	20
12		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-	20
01		1116 N	913	-0-	-203 B	-0-	913	2		N	-0-	20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
08		1891 X	768	-0-	-1123 B	-0-	768	2		N	-0-	15
09		1830 X	216	-0-	-1614 B	-0-	216	2		N	-0-	15
10		1919 X	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2		N	-0-	15
11		1170 X	591	-0-	-579 B	-0-	591	2		N	-0-	15
12		1209 X	375	-0-	-834 B	-0-	375	2		N	-0-	15
01		1922 X	248	-0-	-1674 B	-0-	248	2		N	-0-	15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	2294 X	2223	-0-	-71 B	-0-	2223	2	2223	2	N	-0-	-0-
09	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2	2718	2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2155	-0-	-945 B	-0-	2155	2	2155	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	1822	-0-	-1178 B	-0-	1822	2	1822	2	N	-0-	-0-
12	3100 X	2313	-0-	-787 B	-0-	2313	2	2313	2	N	-0-	-0-
01	2821 X	1537	-0-	-1284 B	-0-	1537	2	1537	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
08	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-	-0-
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-	-0-
10	1240 N	865	-0-	-375 B	-0-	865	2			N	-0-	-0-
11	1440 N	80	-0-	-1360 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-	-0-
01	868 N	595	-0-	-273 B	-0-	595	2			N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
08	6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6305	2	7	9	N	6	6 8
09	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	8003	2	4	9	N	4	4 8
10	8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	7995	2	7	9	N	6	6 8
11	6413 X	6413	-0-	-0- B	-0-	6405	2	8	9	N	7	7 8
12	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7209	2	4	9	N	4	4 8
*01	4572 X	4572	-0-	-0- B	-0-	4568	2	4	9	N	4	4 8

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
08	2480 X	2019	-0-	-461 B	-0-	2019	2			N	-0-	-0-
09	2370 X	1912	-0-	-458 B	-0-	1912	2			N	-0-	-0-
10	2418 X	1932	-0-	-486 B	-0-	1932	2			N	-0-	-0-
11	2280 X	1896	-0-	-384 B	-0-	1895	2	1	9	N	1	8
12	2201 X	1934	-0-	-267 B	-0-	1934	2			N	-0-	-0-
01	2015 X	1974	-0-	-41 B	-0-	1974	2			N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
08	5828 X	5281	-0-	-547 B	-0-	5281	2			N	-0-	-0-
09	5812 X	5812	-0-	-0- B	-0-	5812	2			N	-0-	-0-
10	6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	6568	2			N	-0-	-0-
11	5640 X	4807	-0-	-833 B	-0-	4807	2			N	-0-	-0-
12	5828 X	3333	-0-	-2495 B	-0-	3333	2			N	-0-	-0-
01	5828 X	5086	-0-	-742 B	-0-	5086	2			N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
08	3813 X	3346	-0-	-467 B	-0-	3346	2			N	-0-	-0-
09	3690 X	3435	-0-	-255 B	-0-	3435	2			N	-0-	-0-
10	3813 X	3443	-0-	-370 B	-0-	3443	2			N	-0-	-0-
11	3690 X	3140	-0-	-550 B	-0-	3140	2			N	-0-	-0-
12	3813 X	3271	-0-	-542 B	-0-	3271	2			N	-0-	-0-
01	3565 X	3110	-0-	-455 B	-0-	3110	2			N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
08	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	4797	2			N	-0-	-0-
09	4530 X	2095	-0-	-2435 B	-0-	2095	2			N	-0-	-0-
10	5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	5767	2			N	-0-	-0-
11	4530 X	4144	-0-	-386 B	-0-	4144	2			N	-0-	-0-
12	4681 X	4497	-0-	-184 B	-0-	4497	2			N	-0-	-0-
01	4681 X	3874	-0-	-807 B	-0-	3874	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		10168 X	8666	-0-	-1502 B	-0-	8629 2	37 9	N	34	34 8		-0-
09		9840 X	9840	-0-	-0- B	-0-	9825 2	15 9	N	14	14 8		-0-
10		6510 X	5601	-0-	-909 B	-0-	5593 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11		8400 X	4442	-0-	-3958 B	-0-	4431 2	11 9	N	10	10 8		-0-
12		10168 X	4727	-0-	-5441 B	-0-	4723 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01		10168 X	4363	-0-	-5805 B	-0-	4355 2	8 9	N	7	7 8		-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
08		6510 X	3856	-0-	-2654 B	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
09		6210 X	1986	-0-	-4224 B	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
10		5144 X	5144	-0-	-0- B	-0-	5144 2		N	-0-			-0-
11		7292 X	7292	-0-	-0- B	-0-	7292 2		N	-0-			-0-
12		5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	5054 2		N	-0-			-0-
*01		7336 X	7336	-0-	-0- B	-0-	7336 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
08		2015 N	1809	-0-	-206 B	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
09		1680 N	789	-0-	-891 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1469	-0-	-453 B	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1641	-0-	-99 B	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
12		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
*01		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
08		4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2925	-0-	-75 B	-0-	2925 2		N	-0-			-0-
10		3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	3805 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2461	-0-	-539 B	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
12		3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
*01		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
08		3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
09		3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576 2		N	-0-			-0-
10		2883 X	2103	-0-	-780 B	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2855	-0-	-205 B	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
12		3627 X	2435	-0-	-1192 B	-0-	2435 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	3056	-0-	-571 B	-0-	3056 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
08		5332 X	4623	-0-	-709 B	-0-	4623 2		N	-0-			-0-
09		4680 X	4227	-0-	-453 B	-0-	4227 2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4555	-0-	-281 B	-0-	4555 2		N	-0-			-0-
11		4680 X	4213	-0-	-467 B	-0-	4213 2		N	-0-			-0-
12		4836 X	3831	-0-	-1005 B	-0-	3831 2		N	-0-			-0-
01		4619 X	4468	-0-	-151 B	-0-	4468 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
08		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-			N	-0-			-0-
09		10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-			N	-0-			-0-
10		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-			N	-0-			-0-
11		4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2666 X	1292	-0-	-1374 B	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2580 X	1068	-0-	-1512 B	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2666 X	1238	-0-	-1428 B	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1650 X	1442	-0-	-208 B	-0-	1442	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1302 X	1087	-0-	-215 B	-0-	1087	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		1355 X	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
08		5487 X	5391	-0-	-96 B	-0-	5391	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5310 X	5200	-0-	-110 B	-0-	5200	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5779	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5310 X	3965	-0-	-1345 B	-0-	3965	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5487 X	4187	-0-	-1300 B	-0-	4187	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5487 X	3960	-0-	-1527 B	-0-	3960	2	N	-0-	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
08		3968 X	2918	-0-	-1050 B	-0-	2918	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3840 X	2579	-0-	-1261 B	-0-	2579	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3596 X	2867	-0-	-729 B	-0-	2867	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	2	N	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
08		2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2719 X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2759 X	2743	-0-	-16 B	-0-	2743	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2850 X	2593	-0-	-257 B	-0-	2593	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2945 X	2082	-0-	-863 B	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	-0-
01		2945 X	1958	-0-	-987 B	-0-	1958	2	N	-0-	-0-	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
08		4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2	N	-0-	-0-	-0-
09		6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8317 X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7290 X	7290	-0-	-0- B	-0-	7290	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	6973	2	N	-0-	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
08		4650 X	4068	-0-	-582 B	-0-	4055	2	13 9 N	12	12 8	-0-
09		4500 X	4243	-0-	-257 B	-0-	4234	2	9 9 N	8	8 8	-0-
10		4650 X	4355	-0-	-295 B	-0-	4344	2	11 9 N	10	10 8	-0-
11		4470 X	3722	-0-	-748 B	-0-	3705	2	17 9 N	15	15 8	-0-
12		4371 X	3882	-0-	-489 B	-0-	3874	2	8 9 N	7	7 8	-0-
01		4371 X	4229	-0-	-142 B	-0-	4214	2	15 9 N	14	14 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
08		2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	2736	2	3 9 N	3	3 8	-0-
09		2640 X	2479	-0-	-161 B	-0-	2478	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		2640 X	2594	-0-	-46 B	-0-	2593	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		2728 X	2638	-0-	-90 B	-0-	2637	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01		2759 X	2476	-0-	-283 B	-0-	2475	2	1 9 N	1	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	7688 X	63	-0-	-7625 B	-1588870	63	2	N	-0-		-0-	
09	1320 X	90	-0-	-1230 B	-1588870	90	2	N	-0-		-0-	
10	62 X	14	-0-	-48 B	-1588870	14	2	N	-0-		-0-	
11	60 X	13	-0-	-47 B	-1588870	13	2	N	-0-		-0-	
12	93 X	29	-0-	-64 B	-1588870	29	2	N	-0-		-0-	
01	93 X	15	-0-	-78 B	-1588870	15	2	N	-0-		-0-	

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
08	2542 N	2256	-0-	-286 B	-0-	2252	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
09	2340 N	1786	-0-	-554 B	-0-	1784	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
10	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2270	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
11	2190 N	2035	-0-	-155 B	-0-	2031	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
12	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2334	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
01	2263 N	2238	-0-	-25 B	-0-	2234	2	4 9 N	4	4 8	-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
08	2511 X	1705	-0-	-806 B	-0-	1701	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
09	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3289	2	21 9 N	19	19 8	-0-	
10	6417 X	6417	-0-	-0- B	-0-	6369	2	48 9 N	44	44 8	-0-	
11	7991 X	7991	-0-	-0- B	-0-	7892	2	99 9 N	90	90 8	-0-	
12	6828 X	6828	-0-	-0- B	-0-	6795	2	33 9 N	30	30 8	-0-	
*01	6447 X	6447	-0-	-0- B	-0-	6385	2	62 9 N	56	56 8	-0-	

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
08	5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2	N	-0-		-0-	
09	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	7201	2	N	-0-		-0-	
10	5549 X	2464	-0-	-3085 B	-0-	2464	2	N	-0-		-0-	
11	5610 X	26	-0-	-5584 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
12	7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	7440 X	-0-	-0-	-7440 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												
08	7226 X	7226	-0-	-0- B	-0-	7226	2	N	-0-		-0-	
09	3930 X	3764	-0-	-166 B	-0-	3764	2	N	-0-		-0-	
10	4340 X	1344	-0-	-2996 B	-0-	1344	2	N	-0-		-0-	
11	4200 X	959	-0-	-3241 B	-0-	959	2	N	-0-		-0-	
12	4340 X	1182	-0-	-3158 B	-0-	1182	2	N	-0-		-0-	
01	4340 X	1057	-0-	-3283 B	-0-	1057	2	N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
08	2914 X	2016	-0-	-898 B	-0-	2009	2	7 9 N	6	6 8	-0-	
09	2520 X	2459	-0-	-61 B	-0-	2456	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
10	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	2642	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
11	2520 X	2409	-0-	-111 B	-0-	2405	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
12	2542 X	2412	-0-	-130 B	-0-	2410	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
01	2635 X	2431	-0-	-204 B	-0-	2428	2	3 9 N	3	3 8	-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
08	4464 X	2878	-0-	-1586 B	-0-	2878	2	N	-0-		-0-	
09	4200 X	3645	-0-	-555 B	-0-	3645	2	N	-0-		-0-	
10	4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	4921	2	N	-0-		-0-	
11	4260 X	3884	-0-	-376 B	-0-	3884	2	N	-0-		-0-	
12	4402 X	3957	-0-	-445 B	-0-	3957	2	N	-0-		-0-	
01	4929 X	3822	-0-	-1107 B	-0-	3822	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																			
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08		3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-0-							N	-0-					-0-
09		3300 X	-0-	-0-	-3300 B	-0-							N	-0-					-0-
10		3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-0-							N	-0-					-0-
11		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-							N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744																			
08		1426 X	420	-0-	-1006 B	-774265		420	2				N	-0-					-0-
09		1380 X	1638	-0-	-258 B	-774007		1638	2				N	-0-					-0-
10		1054 X	1679	-0-	-625 B	-773382		1679	2				N	-0-					-0-
11		1020 X	2335	-0-	-1315 B	-772067		2335	2				N	-0-					-0-
12		1705 X	2592	-0-	-887 B	-771180		2592	2				N	-0-					-0-
01		1705 X	408	-0-	-1297 B	-771180		408	2				N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654																			
08		5551 X	5551	-0-	-0 B	-0-		5551	2				N	-0-					-0-
09		5820 X	4634	-0-	-1186 B	-0-		4634	2				N	-0-					-0-
10		6014 X	2622	-0-	-3392 B	-0-		2622	2				N	-0-					-0-
11		5820 X	5184	-0-	-636 B	-0-		5184	2				N	-0-					-0-
12		5704 X	4854	-0-	-850 B	-0-		4854	2				N	-0-					-0-
01		5549 X	4641	-0-	-908 B	-0-		4641	2				N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852																			
08		2542 X	1212	-0-	-1330 B	-0-		1209	2	3	9	N		3	3	8			-0-
09		1890 X	1137	-0-	-753 B	-0-		1135	2	2	9	N		2	2	8			-0-
10		1612 X	1142	-0-	-470 B	-0-		1140	2	2	9	N		2	2	8			-0-
11		1380 X	1056	-0-	-324 B	-0-		1053	2	3	9	N		3	3	8			-0-
12		1716 N	1716	-0-	-0 B	-0-		1713	2	3	9	N		3	3	8			-0-
*01		1464 N	1464	-0-	-0 B	-0-		1460	2	4	9	N		4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941																			
08		861 N	861	-0-	-0 B	-0-		861	2				N	-0-					-0-
09		2100 N	1991	-0-	-109 B	-0-		1991	2				N	-0-					-0-
10		2077 N	2049	-0-	-28 B	-0-		2049	2				N	-0-					-0-
11		840 N	825	-0-	-15 B	-0-		825	2				N	-0-					-0-
12		2046 N	976	-0-	-1070 B	-0-		976	2				N	-0-					-0-
*01		3622 X	3622	-0-	-0 B	-0-		3622	2				N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517																			
08		5084 X	4899	-0-	-185 B	-0-		4898	2	1	9	N		1	1	8			-0-
09		4959 X	4959	-0-	-0 B	-0-		4958	2	1	9	N		1	1	8			-0-
10		4911 X	4911	-0-	-0 B	-0-		4910	2	1	9	N		1	1	8			-0-
11		4740 X	4111	-0-	-629 B	-0-		4110	2	1	9	N		1	1	8			-0-
12		5115 X	3856	-0-	-1259 B	-0-		3855	2	1	9	N		1	1	8			-0-
01		5115 X	3865	-0-	-1250 B	-0-		3864	2	1	9	N		1	1	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397																			
08		3162 X	924	-0-	-2238 B	-0-		29	1	895	2	N		-0-					-0-
09		4701 X	4701	-0-	-0 B	-0-		135	1	4566	2	N		-0-					-0-
10		4582 X	4582	-0-	-0 B	-0-		178	1	4404	2	N		-0-					-0-
11		8276 X	8276	-0-	-0 B	-0-		241	1	8035	2	N		-0-					-0-
12		4996 X	4996	-0-	-0 B	-0-		110	1	4886	2	N		-0-					-0-
*01		6993 X	6993	-0-	-0 B	-0-		205	1	6788	2	N		-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		8680 X	8662	-0-	-18 B	-0-	8662	2		N	-0-			-0-
09		8400 X	8132	-0-	-268 B	-0-	8132	2		N	-0-			-0-
10		11507 X	11507	-0-	-0- B	-0-	11507	2		N	-0-			-0-
11		10701 X	10701	-0-	-0- B	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
12		10318 X	10318	-0-	-0- B	-0-	10318	2		N	-0-			-0-
*01		9998 X	9998	-0-	-0- B	-0-	9998	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
08		3565 X	2143	-0-	-1422 B	-0-	2135	2	8	9	N	7	7	8
09		3450 X	1431	-0-	-2019 B	-0-	1428	2	3	9	N	3	3	8
10		2790 X	2396	-0-	-394 B	-0-	2388	2	8	9	N	7	7	8
11		2406 X	2406	-0-	-0- B	-0-	2395	2	11	9	N	10	10	8
12		3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	3468	2	7	9	N	6	6	8
*01		3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	3721	2	15	9	N	14	14	8

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
08		868 N	732	-0-	-136 B	-0-	728	2	4	9	N	4	4	8
09		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	692	2	2	9	N	2	2	8
10		744 N	435	-0-	-309 B	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8
11		720 N	647	-0-	-73 B	-0-	641	2	6	9	N	5	5	8
12		713 N	655	-0-	-58 B	-0-	652	2	3	9	N	3	3	8
*01		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	513	2	3	9	N	3	3	8

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
08		5301 X	3272	-0-	-2029 B	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
09		5130 X	3009	-0-	-2121 B	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
10		4154 X	2856	-0-	-1298 B	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	2498	-0-	-1132 B	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
12		3472 X	2629	-0-	-843 B	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
01		3286 X	2322	-0-	-964 B	-0-	2322	2		N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
08		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4057	2	13	9	N	12	12	8
09		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3071	2	7	9	N	6	6	8
10		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3347	2	9	9	N	8	8	8
11		3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	3730	2	15	9	N	14	14	8
12		3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3822	2	8	9	N	7	7	8
*01		3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	3651	2	13	9	N	12	12	8

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821														
08		4154 X	3917	-0-	-237 B	-0-	3915	2	2	9	N	2	2	8
09		3870 X	3741	-0-	-129 B	-0-	3740	2	1	9	N	1	1	8
10		4030 X	3732	-0-	-298 B	-0-	3730	2	2	9	N	2	2	8
11		3900 X	3756	-0-	-144 B	-0-	3753	2	3	9	N	3	3	8
12		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4220	2	2	9	N	2	2	8
*01		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4067	2	3	9	N	3	3	8

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806														
08		3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
09		3210 X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2702	-0-	-429 B	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2555	-0-	-385 B	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
12		3038 X	2915	-0-	-123 B	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
01		3038 X	2779	-0-	-259 B	-0-	2779	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													
FULLER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		16678 X	146	-0-	-16532 B	-0-		146	2	N	-0-		-0-
09		2940 X	292	-0-	-2648 B	-0-		292	2	N	-0-		-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-		-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-		-0-
12		310 X	28	-0-	-282 B	-0-		28	2	N	-0-		-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310 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													
08		2883 X	2635	-0-	-248 B	-0-		2632	2	3 9 N	3	3 8	-0-
09		2790 X	2652	-0-	-138 B	-0-		2650	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10		2883 X	2532	-0-	-351 B	-0-		2530	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11		2610 X	2466	-0-	-144 B	-0-		2463	2	3 9 N	3	3 8	-0-
12		2728 X	2597	-0-	-131 B	-0-		2595	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01		2728 X	2534	-0-	-194 B	-0-		2531	2	3 9 N	3	3 8	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546													
08		3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-		3314	2	N	-0-		-0-
09		2970 X	2686	-0-	-284 B	-0-		2686	2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2552	-0-	-517 B	-0-		2552	2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2061	-0-	-909 B	-0-		2061	2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2579	-0-	-490 B	-0-		2579	2	N	-0-		-0-
01		3069 X	1775	-0-	-1294 B	-0-		1775	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
08		2356 X	1944	-0-	-412 B	-861538		1944	2	N	-0-		-0-
09		2280 X	1108	-0-	-1172 B	-861538		1108	2	N	-0-		-0-
10		2356 X	1259	-0-	-1097 B	-861538		1259	2	N	-0-		-0-
11		1890 X	1565	-0-	-325 B	-861538		1565	2	N	-0-		-0-
12		1953 X	1436	-0-	-517 B	-861538		1436	2	N	-0-		-0-
01		1953 X	2114	-0-	161 B	-861377		2114	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
08		2201 N	2144	-0-	-57 B	-0-		2136	2	8 9 N	7	7 8	-0-
09		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-		2036	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10		2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-		2069	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11		2070 N	1961	-0-	-109 B	-0-		1958	2	3 9 N	3	3 8	-0-
12		2108 N	1940	-0-	-168 B	-0-		1939	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01		2077 N	1896	-0-	-181 B	-0-		1893	2	3 9 N	3	3 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
08		1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-		1640	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-		1630	2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1564	-0-	-203 B	-0-		1564	2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1575	-0-	-15 B	-0-		1574	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		1674 N	1545	-0-	-129 B	-0-		1545	2	N	-0-		-0-
*01		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-		1566	2	1 9 N	1	1 8	-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810													
08		5611 X	4476	-0-	-1135 B	-0-		143	1	4333 2 N	-0-		63
09		5010 X	3618	-0-	-1392 B	-0-		135	1	3483 2 N	-0-		63
10		4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-		170	1	4388 2 N	-0-		63
11		4320 X	3194	-0-	-1126 B	-0-		138	1	3056 2 N	-0-		63
12		4464 X	3628	-0-	-836 B	-0-		123	1	3505 2 N	-0-		63
01		4557 X	3843	-0-	-714 B	-0-		145	1	3698 2 N	-0-		63

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
08	6846	X	6846	-0-	-0- B	-0-	6846	2		N	-0-	-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	2		N	-0-	-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2		N	-0-	-0-
11	3870	X	3510	-0-	-360 B	-0-	3510	2		N	-0-	-0-
12	3999	X	3464	-0-	-535 B	-0-	3464	2		N	-0-	-0-
01	3999	X	3149	-0-	-850 B	-0-	3149	2		N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
08	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2		N	-0-	-0-
09	2640	X	2599	-0-	-41 B	-0-	2599	2		N	-0-	-0-
10	2728	X	2619	-0-	-109 B	-0-	2619	2		N	-0-	-0-
11	2640	X	2509	-0-	-131 B	-0-	2509	2		N	-0-	-0-
12	2697	N	2272	-0-	-425 B	-0-	2272	2		N	-0-	-0-
01	2604	N	2519	-0-	-85 B	-0-	2519	2		N	-0-	-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
08	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2		N	-0-	-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	4389	2		N	-0-	-0-
10	1953	X	849	-0-	-1104 B	-0-	849	2		N	-0-	-0-
11	1890	X	1339	-0-	-551 B	-0-	1339	2		N	-0-	-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2		N	-0-	-0-
01	1953	X	1229	-0-	-724 B	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
08	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2099	2	4 9	N	4	4 8
09	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1786	2	2 9	N	2	2 8
10	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088	2	3 9	N	3	3 8
11	2040	N	1880	-0-	-160 B	-0-	1876	2	4 9	N	4	4 8
12	1860	N	1453	-0-	-407 B	-0-	1451	2	2 9	N	2	2 8
01	2077	N	1694	-0-	-383 B	-0-	1691	2	3 9	N	3	3 8
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2		N	-0-	-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2		N	-0-	-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2		N	-0-	-0-
11	1470	N	1083	-0-	-387 B	-0-	1083	2		N	-0-	-0-
12	1519	N	889	-0-	-630 B	-0-	889	2		N	-0-	-0-
01	1333	N	868	-0-	-465 B	-0-	868	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1829 N	1503	-0-	-326 B	-0-	88	1	1415	2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1222	-0-	-368 B	-0-	39	1	1183	2	N	-0-			-0-
10		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	58	1	1561	2	N	-0-			-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	62	1	1500	2	N	-0-			-0-
12		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	34	1	1460	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1335	-0-	-277 B	-0-	32	1	1303	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08		40207 X	16642	-0-	-23565 B	-0-	16642	2			N	-0-			-0-
09		33240 X	17953	-0-	-15287 B	-0-	17953	2			N	-0-			-0-
10		28055 X	9641	-0-	-18414 B	-0-	9641	2			N	-0-			-0-
11		27150 X	19799	-0-	-7351 B	-0-	19799	2			N	-0-			-0-
12		28055 X	13828	-0-	-14227 B	-0-	13828	2			N	-0-			-0-
01		18538 X	15694	-0-	-2844 B	-0-	15694	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
08		2635 X	2489	-0-	-146 B	-0-	2486	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		2550 X	2455	-0-	-95 B	-0-	2454	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		2635 X	2472	-0-	-163 B	-0-	2471	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2520 X	1988	-0-	-532 B	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		2542 X	1818	-0-	-724 B	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
01		2542 X	1859	-0-	-683 B	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
08		1426 N	1030	-0-	-396 B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
09		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			-0-
10		1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	982	2			N	-0-			-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
12		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
*01		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401															
08		2728 X	2199	-0-	-529 B	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
09		2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
10		2821 X	2667	-0-	-154 B	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
11		2730 X	1036	-0-	-1694 B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
12		2821 X	713	-0-	-2108 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
01		2759 X	1778	-0-	-981 B	-0-	1778	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
08		2542 X	1496	-0-	-1046 B	-0-	1487	2	9	9	N	8	8	8	-0-
09		2460 X	1584	-0-	-876 B	-0-	1578	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10		3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3349	2	18	9	N	16	16	8	-0-
11		3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3505	2	29	9	N	26	26	8	-0-
12		4299 X	4299	-0-	-0- B	-0-	4284	2	15	9	N	14	14	8	-0-
*01		4508 X	4508	-0-	-0- B	-0-	4476	2	32	9	N	29	29	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		

08		744 N	931	-0-	187 B	-110108		931	2	N	-0-	-0-
09		1350 N	960	-0-	-390 B	-110108		960	2	N	-0-	-0-
10		1116 N	813	-0-	-303 B	-110108		813	2	N	-0-	-0-
11		900 N	660	-0-	-240 B	-110108		660	2	N	-0-	-0-
12		992 N	186	-0-	-806 B	-110108		186	2	N	-0-	-0-
01		806 N	207	-0-	-599 B	-110108		207	2	N	-0-	-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
08		1023 N	820	-0-	-203 B	-0-		820	2	N	-0-	55
09		1140 N	757	-0-	-383 B	-0-		757	2	N	-0-	55
10		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-		1234	2	N	-0-	55
11		981 N	981	-0-	-0- B	-0-		981	2	N	-0-	55
12		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-		1005	2	N	-0-	55
01		1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-		1120	2	N	-0-	55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
08		1581 N	1311	-0-	-270 B	-0-		1311	2	N	-0-	-0-
09		1530 N	952	-0-	-578 B	-0-		952	2	N	-0-	-0-
10		1488 N	1329	-0-	-159 B	-0-		1329	2	N	-0-	-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-		1263	2	N	-0-	-0-
12		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-		1079	2	N	-0-	-0-
01		1333 N	990	-0-	-343 B	-0-		990	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
08		4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-		4069	2	N	-0-	-0-
09		3210 X	2860	-0-	-350 B	-0-		2860	2	N	-0-	-0-
10		3844 X	3219	-0-	-625 B	-0-		3219	2	N	-0-	-0-
11		3720 X	1686	-0-	-2034 B	-0-		1686	2	N	-0-	-0-
12		3844 X	151	-0-	-3693 B	-0-		151	2	N	-0-	-0-
01		3844 X	711	-0-	-3133 B	-0-		711	2	N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
08		15004 X	14033	-0-	-971 B	-0-		14033	2	N	-0-	57
09		14520 X	12492	-0-	-2028 B	-0-		12492	2	N	-0-	57
10		14756 X	13633	-0-	-1123 B	-0-		13633	2	N	-0-	57
11		13860 X	12914	-0-	-946 B	-0-		12914	2	N	-0-	57
12		14322 X	12916	-0-	-1406 B	-0-		12916	2	N	-0-	57
01		14043 X	12948	-0-	-1095 B	-0-		12948	2	N	-0-	57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
08		2604 X	2376	-0-	-228 B	-0-		2376	2	N	-0-	-0-
09		3000 X	1962	-0-	-1038 B	-0-		1962	2	N	-0-	-0-
10		3100 X	2424	-0-	-676 B	-0-		2424	2	N	-0-	-0-
11		3000 X	1770	-0-	-1230 B	-0-		1770	2	N	-0-	-0-
12		5196 X	5196	-0-	-0- B	-0-		5196	2	N	-0-	-0-
*01		18057 X	18057	-0-	-0- B	-0-		18057	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
08		8184 X	4819	-0-	-3365 B	-0-		4819	2	N	-0-	-0-
09		7920 X	4019	-0-	-3901 B	-0-		4019	2	N	-0-	-0-
10		6293 X	4412	-0-	-1881 B	-0-		4412	2	N	-0-	-0-
11		10697 X	10697	-0-	-0- B	-0-		10697	2	N	-0-	-0-
12		12608 X	12608	-0-	-0- B	-0-		12608	2	N	-0-	-0-
*01		12375 X	12375	-0-	-0- B	-0-		12375	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011												TOTAL DEPTH	14568	PERF.14550	- 17785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		7999 X	7999	-0-	-0-	B	-0-	7999	2		N	-0-		-0-	
09		2760 X	1700	-0-	-1060	B	-0-	1700	2		N	-0-		-0-	
10		8091 X	8091	-0-	-0-	B	-0-	8091	2		N	-0-		-0-	
11		7740 X	5042	-0-	-2698	B	-0-	5042	2		N	-0-		-0-	
12		7998 X	414	-0-	-7584	B	-0-	414	2		N	-0-		-0-	
01		8091 X	-0-	-0-	-8091	B	-0-				N	-0-		-0-	

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011												TOTAL DEPTH	13433	PERF. 8889	- 12905
08		4278 X	4024	-0-	-254	B	-0-	4006	2	18	9	N	16	-0-	
09		4140 X	3772	-0-	-368	B	-0-	3761	2	11	9	N	10	-0-	
10		4278 X	3517	-0-	-761	B	-0-	3504	2	13	9	N	12	-0-	
11		4140 X	3315	-0-	-825	B	-0-	3295	2	20	9	N	18	-0-	
12		4278 X	3957	-0-	-321	B	-0-	3946	2	11	9	N	10	-0-	
01		4030 X	3525	-0-	-505	B	-0-	3507	2	18	9	N	16	-0-	

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012												TOTAL DEPTH	13406	PERF.13450	- 18903
08		58683 X	54291	-0-	-4392	B	-0-	54291	2		N	-0-		-0-	
09		56790 X	49777	-0-	-7013	B	-0-	49777	2		N	-0-		-0-	
10		57443 X	54316	-0-	-3127	B	-0-	54316	2		N	-0-		-0-	
11		54330 X	41531	-0-	-12799	B	-0-	41531	2		N	-0-		-0-	
12		54343 X	23688	-0-	-30655	B	-0-	23688	2		N	-0-		-0-	
01		54312 X	26820	-0-	-27492	B	-0-	26820	2		N	-0-		-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012												TOTAL DEPTH	14275	PERF.14650	- 17153
08		3371 X	3371	-0-	-0-	B	-0-	3371	2		N	-0-		-0-	
09		2458 X	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458	2		N	-0-		-0-	
10		2606 X	2606	-0-	-0-	B	-0-	2606	2		N	-0-		-0-	
11		2590 X	2590	-0-	-0-	B	-0-	2590	2		N	-0-		-0-	
12		2875 X	2875	-0-	-0-	B	-0-	2875	2		N	-0-		-0-	
*01		2673 X	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	2		N	-0-		-0-	

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013												TOTAL DEPTH	16881	PERF.	0 - 15490
08		2046 N	1144	-0-	-902	B	-0-	1144	2		N	-0-		-0-	
09		1920 N	479	-0-	-1441	B	-0-	479	2		N	-0-		-0-	
10		1457 N	1183	-0-	-274	B	-0-	1183	2		N	-0-		-0-	
11		1110 N	995	-0-	-115	B	-0-	995	2		N	-0-		-0-	
12		1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	2		N	-0-		-0-	
*01		1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2		N	-0-		-0-	

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016												TOTAL DEPTH	14255	PERF.14310	- 19063
08		26412 X	19970	-0-	-6442	B	-0-	821	1	19149	2	N	-0-	-0-	
09		25560 X	12189	-0-	-13371	B	-0-	493	1	11696	2	N	-0-	-0-	
10		11067 X	8661	-0-	-2406	B	-0-	356	1	8305	2	N	-0-	-0-	
11		19320 X	-0-	-0-	-19320	B	-0-					N	-0-	-0-	
12		19964 X	179	-0-	-19785	B	-0-	3	1	176	2	N	-0-	-0-	
01		19964 X	9524	-0-	-10440	B	-0-	318	1	9206	2	N	-0-	-0-	

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012												TOTAL DEPTH	13107	PERF. 8795	- 12685
08		4557 X	4040	-0-	-517	B	-0-	4040	2		N	-0-		-0-	
09		4410 X	3728	-0-	-682	B	-0-	3728	2		N	-0-		-0-	
10		4309 X	3821	-0-	-488	B	-0-	3821	2		N	-0-		-0-	
11		4170 X	3884	-0-	-286	B	-0-	3884	2		N	-0-		-0-	
12		4309 X	3739	-0-	-570	B	-0-	3739	2		N	-0-		-0-	
01		4030 X	3185	-0-	-845	B	-0-	3185	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 #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		11718 X	7484	-0-	-4234 B	-0-		7484	2	N	-0-	-0-	-0-
09		11340 X	8027	-0-	-3313 B	-0-		8027	2	N	-0-	-0-	-0-
10		13361 X	9013	-0-	-4348 B	-0-		9013	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12930 X	7577	-0-	-5353 B	-0-		7577	2	N	-0-	-0-	-0-
12		13361 X	4664	-0-	-8697 B	-0-		4664	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9021 X	3916	-0-	-5105 B	-0-		3916	2	N	-0-	-0-	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390													
08		9175 X	9175	-0-	-0- B	-0-		9175	2	N	-0-	-0-	-0-
09		8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-		8253	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8244 X	8244	-0-	-0- B	-0-		8244	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8158 X	8158	-0-	-0- B	-0-		8158	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8150 X	8150	-0-	-0- B	-0-		8150	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		7843 X	7843	-0-	-0- B	-0-		7843	2	N	-0-	-0-	-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769													
08		3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-		169	1	N	-0-	-0-	-0-
09		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-		176	1	N	-0-	-0-	-0-
10		3720 X	3103	-0-	-617 B	-0-		165	1	N	-0-	-0-	-0-
11		3600 X	2832	-0-	-768 B	-0-		136	1	N	-0-	-0-	-0-
12		3565 X	3418	-0-	-147 B	-0-		139	1	N	-0-	-0-	-0-
01		3565 X	2849	-0-	-716 B	-0-		114	1	N	-0-	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
08		12803 X	10132	-0-	-2671 B	-0-		10132	2	N	-0-	-0-	-0-
09		10440 X	8055	-0-	-2385 B	-0-		8055	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10788 X	10288	-0-	-500 B	-0-		10288	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9810 X	6838	-0-	-2972 B	-0-		6838	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10137 X	6653	-0-	-3484 B	-0-		6653	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10292 X	9494	-0-	-798 B	-0-		9494	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036													
08		6789 X	4532	-0-	-2257 B	-0-		4525	2	N	6	6 8	-0-
09		6570 X	3093	-0-	-3477 B	-0-		3091	2	N	2	2 8	-0-
10		6789 X	3536	-0-	-3253 B	-0-		3536	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6570 X	4212	-0-	-2358 B	-0-		4211	2	N	1	1 8	-0-
12		5859 X	3606	-0-	-2253 B	-0-		3606	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4526 X	2588	-0-	-1938 B	-0-		2588	2	N	-0-	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
08		5053 X	2939	-0-	-2114 B	-0-		2939	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4440 X	2491	-0-	-1949 B	-0-		2491	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4185 X	3011	-0-	-1174 B	-0-		3011	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4050 X	2274	-0-	-1776 B	-0-		2274	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4185 X	2599	-0-	-1586 B	-0-		2599	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3007 X	1527	-0-	-1480 B	-0-		1527	2	N	-0-	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
08		10338 X	10338	-0-	-0- B	-0-		10338	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5730 X	4878	-0-	-852 B	-0-		4878	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8463 X	6121	-0-	-2342 B	-0-		6121	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9990 X	4458	-0-	-5532 B	-0-		4458	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10323 X	4463	-0-	-5860 B	-0-		4463	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10323 X	6243	-0-	-4080 B	-0-		6243	2	N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		17794 X	9523	-0-	-8271	B	-0-	-	9523	2	-	-	-0-
09		14340 X	8768	-0-	-5572	B	-0-	-	8641	2	127	9	115
10		14818 X	9706	-0-	-5112	B	-0-	-	9706	2	-	-	115
11		10380 X	7668	-0-	-2712	B	-0-	-	7668	2	-	-	115
12		13390 X	13390	-0-	-0-	B	-0-	-	13390	2	-	-	115
*01		10450 X	10450	-0-	-0-	B	-0-	-	10450	2	-	-	115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164	-	-	-	-	-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164	-	-	-	-	-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164	-	-	-	-	-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164	-	-	-	-	-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164	-	-	-	-	-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164	-	-	-	-	-	-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
08		2263 X	2103	-0-	-160	B	-0-	-	2103	2	-	-	77
09		2197 X	2197	-0-	-0-	B	-0-	-	2197	2	-	-	77
10		2118 X	2118	-0-	-0-	B	-0-	-	2118	2	-	-	77
11		2040 X	1952	-0-	-88	B	-0-	-	1952	2	-	-	77
12		2263 X	1579	-0-	-684	B	-0-	-	1579	2	-	-	77
01		2263 X	1631	-0-	-632	B	-0-	-	1631	2	-	-	77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
08		4805 X	4279	-0-	-526	B	-0-	-	4279	2	-	-	-0-
09		4380 X	4271	-0-	-109	B	-0-	-	4271	2	-	-	-0-
10		4526 X	1133	-0-	-3393	B	-0-	-	1133	2	-	-	-0-
11		6128 X	6128	-0-	-0-	B	-0-	-	6128	2	-	-	-0-
12		4590 X	4590	-0-	-0-	B	-0-	-	4590	2	-	-	-0-
01		4402 X	3846	-0-	-556	B	-0-	-	3846	2	-	-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
08		10261 X	2749	-0-	-7512	B	-0-	-	2749	2	-	-	-0-
09		9930 X	3678	-0-	-6252	B	-0-	-	3678	2	-	-	-0-
10		10261 X	5073	-0-	-5188	B	-0-	-	5073	2	-	-	-0-
11		9930 X	9003	-0-	-927	B	-0-	-	9003	2	-	-	-0-
12		11202 X	11202	-0-	-0-	B	-0-	-	11202	2	-	-	-0-
*01		10849 X	10849	-0-	-0-	B	-0-	-	10849	2	-	-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
08		10478 X	5693	-0-	-4785	B	-0-	-	5693	2	-	-	-0-
09		8730 X	5780	-0-	-2950	B	-0-	-	5780	2	-	-	-0-
10		6851 X	6791	-0-	-60	B	-0-	-	6791	2	-	-	-0-
11		7015 X	7015	-0-	-0-	B	-0-	-	7015	2	-	-	-0-
12		11254 X	11254	-0-	-0-	B	-0-	-	11254	2	-	-	-0-
*01		10856 X	10856	-0-	-0-	B	-0-	-	10856	2	-	-	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129													
08		1674 N	1588	-0-	-86	B	-0-	-	1588	2	-	-	23
09		1590 N	1359	-0-	-231	B	-0-	-	1359	2	-	-	23
10		1457 N	1330	-0-	-127	B	-0-	-	1330	2	-	-	23
11		1614 N	1614	-0-	-0-	B	-0-	-	1614	2	-	-	23
12		1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	-	1461	2	-	-	23
01		1333 N	961	-0-	-372	B	-0-	-	961	2	-	-	23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2883 X	2689	-0-	-194 B	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2541	-0-	-249 B	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2543	-0-	-309 B	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
11		2670 X	2567	-0-	-103 B	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
12		2759 X	2435	-0-	-324 B	-0-	2435 2		N	-0-			-0-
01		2697 X	1436	-0-	-1261 B	-0-	1436 2		N	-0-			-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656													
08		3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384 2		N	-0-			76
09		3270 X	2943	-0-	-327 B	-0-	2943 2		N	-0-			76
10		3379 X	3051	-0-	-328 B	-0-	3051 2		N	-0-			76
11		3270 X	2442	-0-	-828 B	-0-	2442 2		N	-0-			76
12		3379 X	2627	-0-	-752 B	-0-	2627 2		N	-0-			76
01		3379 X	2793	-0-	-586 B	-0-	2793 2		N	-0-			76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003													
08		22227 X	12657	-0-	-9570 B	-0-	12657 2		N	-0-			152
09		21300 X	11276	-0-	-10024 B	-0-	11276 2		N	-0-			152
10		22010 X	14040	-0-	-7970 B	-0-	14040 2		N	-0-			152
11		20670 X	14744	-0-	-5926 B	-0-	14744 2		N	-0-			152
12		14601 X	9158	-0-	-5443 B	-0-	9158 2		N	-0-			152
*01		14461 X	14461	-0-	-0- B	-0-	14439 2	22 9	N	20			172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
08		1240 N	613	-0-	-627 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
09		4634 X	4634	-0-	-0- B	-0-	4634 2		N	-0-			-0-
10		2883 X	1137	-0-	-1746 B	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
11		3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184 2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2099	-0-	-784 B	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
01		2883 X	596	-0-	-2287 B	-0-	596 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454													
08		7285 X	6379	-0-	-906 B	-0-	6379 2		N	-0-			-0-
09		6600 X	5252	-0-	-1348 B	-0-	5252 2		N	-0-			-0-
10		6820 X	5650	-0-	-1170 B	-0-	5650 2		N	-0-			-0-
11		6180 X	4707	-0-	-1473 B	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
12		6386 X	4084	-0-	-2302 B	-0-	4084 2		N	-0-			-0-
01		6386 X	3401	-0-	-2985 B	-0-	3401 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008													
08		19499 X	18101	-0-	-1398 B	-0-	18101 2		N	-0-			90
09		18750 X	15390	-0-	-3360 B	-0-	15390 2		N	-0-			90
10		19375 X	16150	-0-	-3225 B	-0-	16150 2		N	-0-			90
11		17520 X	16608	-0-	-912 B	-0-	16608 2		N	-0-			90
12		18104 X	16071	-0-	-2033 B	-0-	16071 2		N	-0-			90
01		18104 X	15362	-0-	-2742 B	-0-	15362 2		N	-0-			90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282													
08		18786 X	14569	-0-	-4217 B	-0-	14569 2		N	-0-			-0-
09		15360 X	12133	-0-	-3227 B	-0-	12133 2		N	-0-			-0-
10		14508 X	12282	-0-	-2226 B	-0-	12282 2		N	-0-			-0-
11		14100 X	11415	-0-	-2685 B	-0-	11415 2		N	-0-			-0-
12		14570 X	11594	-0-	-2976 B	-0-	11594 2		N	-0-			-0-
01		14570 X	10969	-0-	-3601 B	-0-	10969 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 #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
08		16740 X	12813	-0-	-3927 B	-0-	12813	2	N	-0-	-0-
09		13890 X	11818	-0-	-2072 B	-0-	11818	2	N	-0-	-0-
10		13764 X	11601	-0-	-2163 B	-0-	11601	2	N	-0-	-0-
11		13320 X	10764	-0-	-2556 B	-0-	10764	2	N	-0-	-0-
12		12803 X	11442	-0-	-1361 B	-0-	11442	2	N	-0-	-0-
01		12803 X	10456	-0-	-2347 B	-0-	10456	2	N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200											
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-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											
08		11253 X	8838	-0-	-2415 B	-0-	8838	2	N	-0-	-0-
09		10470 X	8697	-0-	-1773 B	-0-	8697	2	N	-0-	-0-
10		10261 X	8467	-0-	-1794 B	-0-	8467	2	N	-0-	-0-
11		9930 X	7742	-0-	-2188 B	-0-	7742	2	N	-0-	-0-
12		9734 X	7632	-0-	-2102 B	-0-	7632	2	N	-0-	-0-
01		8990 X	8340	-0-	-650 B	-0-	8340	2	N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325											
08		4619 X	4262	-0-	-357 B	-0-	4262	2	N	-0-	-0-
09		3630 X	2734	-0-	-896 B	-0-	2734	2	N	-0-	-0-
10		4464 X	3298	-0-	-1166 B	-0-	3298	2	N	-0-	-0-
11		4320 X	2771	-0-	-1549 B	-0-	2771	2	N	-0-	-0-
12		4464 X	3046	-0-	-1418 B	-0-	3046	2	N	-0-	-0-
01		4247 X	3089	-0-	-1158 B	-0-	3089	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103											
08		67632 X	67632	-0-	-0- B	-0-	67632	2	N	-0-	-0-
09		60994 X	60994	-0-	-0- B	-0-	60994	2	N	-0-	-0-
10		69285 X	64915	-0-	-4370 B	-0-	64915	2	N	-0-	-0-
11		67050 X	58629	-0-	-8421 B	-0-	58629	2	N	-0-	-0-
12		69285 X	58802	-0-	-10483 B	-0-	58802	2	N	-0-	-0-
01		67642 X	57465	-0-	-10177 B	-0-	57465	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483											
08		112654 X	85508	-0-	-27146 B	-0-	85508	2	N	-0-	47
09		109020 X	85929	-0-	-23091 B	-0-	85929	2	N	-0-	47
10		108593 X	86429	-0-	-22164 B	-0-	86429	2	N	-0-	47
11		102000 X	84914	-0-	-17086 B	-0-	84914	2	N	-0-	47
12		100037 X	85610	-0-	-14427 B	-0-	85610	2	N	-0-	47
01		88784 X	78285	-0-	-10499 B	-0-	78285	2	N	-0-	47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543											
08		81530 X	59565	-0-	-21965 B	-0-	59565	2	N	-0-	-0-
09		74460 X	51474	-0-	-22986 B	-0-	51474	2	N	-0-	-0-
10		72540 X	45011	-0-	-27529 B	-0-	45011	2	N	-0-	-0-
11		65340 X	35698	-0-	-29642 B	-0-	35698	2	N	-0-	-0-
12		62930 X	26323	-0-	-36607 B	-0-	26323	2	N	-0-	-0-
01		59551 X	18559	-0-	-40992 B	-0-	18559	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
08		145297 X	87871	-0-	-57426	B	-0-	87871	2	N	-0-			-0-
09		131640 X	126369	-0-	-5271	B	-0-	126369	2	N	-0-			-0-
10		139562 X	139562	-0-	-0-	B	-0-	139562	2	N	-0-			-0-
11		126003 X	126003	-0-	-0-	B	-0-	126003	2	N	-0-			-0-
12		130572 X	129523	-0-	-1049	B	-0-	129523	2	N	-0-			-0-
01		139562 X	127923	-0-	-11639	B	-0-	127923	2	N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894														
08		109213 X	38805	-0-	-70408	B	-0-	38805	2	N	-0-			-0-
09		88440 X	31214	-0-	-57226	B	-0-	31214	2	N	-0-			-0-
10		66123 X	37768	-0-	-28355	B	-0-	37768	2	N	-0-			-0-
11		52140 X	39011	-0-	-13129	B	-0-	39011	2	N	-0-			-0-
12		40052 X	36796	-0-	-3256	B	-0-	36796	2	N	-0-			-0-
01		38812 X	34595	-0-	-4217	B	-0-	34595	2	N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434														
08		169446 X	87091	-0-	-82355	B	-0-	87091	2	N	-0-			-0-
09		163050 X	112333	-0-	-50717	B	-0-	112333	2	N	-0-			-0-
10		163742 X	126476	-0-	-37266	B	-0-	126476	2	N	-0-			-0-
11		147930 X	119712	-0-	-28218	B	-0-	119712	2	N	-0-			-0-
12		142011 X	108176	-0-	-33835	B	-0-	108176	2	N	-0-			-0-
01		126480 X	114473	-0-	-12007	B	-0-	114473	2	N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941														
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755														
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3		N	-0-			-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3		N	-0-			-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3		N	-0-			-0-
11	4140	X	4105	-0-	-35	-0-	4105	3		N	-0-			-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
01	4278	X	3266	-0-	-1012	-0-	3266	3		N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770														
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400														
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2		N	-0-			42
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			42
*10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2		N	-0-			42
*11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2		N	-0-			42
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			42
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100			
M	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS "B"			//CONT.// //CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
			WELL #:	3	RRCID -> 181809	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8832	- 9040					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUSSELL "A"			WELL #:	4R	RRCID -> 265162	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9164	- 9732					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		13
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		13
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		13
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39 2	N	-0-		13
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26 2	N	-0-		13
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23 2	N	-0-		13

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385			
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697			
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	743 2	N	-0-		-0-
09	990	X	532	-0-	-458	-0-	532 2	N	-0-		-0-
10	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-	

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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			
08	1705 N	321	-0-	-1384	-0-	321	2		N	-0-	140
09	900 N	303	-0-	-597	-0-	303	2		N	-0-	140
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		N	-0-	140
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	140
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	140
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-	140

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442			
08	1364 N	726	-0-	-638	-0-	726	2		N	-0-	210
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	210
10	806 N	404	-0-	-402	-0-	404	2		N	-0-	210
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2		N	-0-	210
12	620 N	419	-0-	-201	-0-	419	2		N	-0-	210
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28 9	N	25 197 1	38

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506			
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400			
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-	-0-
09	210 N	39	-0-	-171	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2		N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1488	N	393	-0-	-1095	-0-	393 2	N	-0-		20
09	1440	N	282	-0-	-1158	-0-	282 2	N	-0-		20
10	1240	N	421	-0-	-819	-0-	421 2	N	-0-		20
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		20
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		20
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		20

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		37
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119 2	N	-0-		37
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2	N	-0-		37
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071 2	N	-0-		37
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085 2	N	-0-		37
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077 2	N	-0-		37

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500			
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	Y	-0-		51
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2	Y	-0-		51
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6447 2	Y	9	10 9	60
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6318 2	Y	5	6 9	8
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2	Y	-0-		8
*01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159 2	Y	-0-		8

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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														
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. HOLMES GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 700 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
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

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 229428	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8842	-	8958							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8860	-	8982							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON "A"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901				
M	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726														
M	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
11		750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		N	-0-			-0-
12		775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2		N	-0-			-0-
01		775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2		N	-0-			-0-

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956														
08		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
09		1860 X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
10		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
11		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
01		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440		
M	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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		
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	90
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-	90
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	90
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	90
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	90
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	90

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	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 #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044		
M	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864				
M	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256				
08	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	2755	2	N	-0-			50
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-			50
10	2728 X	2642	-0-	-86	-0-	2642	2	N	-0-			50
11	2670 X	680	-0-	-1990	-0-	680	2	N	-0-			50
12	2883 X	2404	-0-	-479	-0-	2404	2	N	-0-			50
01	2883 X	2717	-0-	-166	-0-	2717	2	N	-0-			50

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936								
FERN V. ROBINSON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	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		
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-		34	1	1051	2	N	-0-					10
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-		46	1	1548	2	N	-0-					10
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-		92	1	2282	2	N	-0-					10
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		53	1	1759	2	N	-0-					10
12	1643	N	899	-0-	-744	-0-		20	1	879	2	N	-0-					10
01	2294	N	2199	-0-	-95	-0-		65	1	2134	2	N	-0-					10
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BEAR GRASS (RODESSA)										06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.										090870								
WALKER GAS UNIT 1										WELL #: 4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462		
08	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

08		346 N	346	-0-	-0-		346 3		N	-0-			20
09		480 N	214	-0-	-266		214 3		N	-0-			20
10		310 N	163	-0-	-147		163 3		N	-0-			20
11		330 N	287	-0-	-43		287 3		N	-0-			20
12		217 N	21	-0-	-196		21 3		N	-0-			20
*01		1125 N	1125	-0-	-0-		1125 3		N	-0-			20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

08		2015 N	1777	-0-	-238		1777 3		N	-0-			121
09		1830 N	1721	-0-	-109		1721 3		N	-0-			121
10		1643 N	1172	-0-	-471		1172 3		N	-0-			121
11		1710 N	897	-0-	-813		897 3		N	-0-			121
12		1767 N	910	-0-	-857		910 3		N	-0-			121
*01		1733 N	1733	-0-	-0-		1733 3		N	-0-			121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

08		376 N	376	-0-	-0-		376 3		N	-0-			-0-
09		510 N	233	-0-	-277		233 3		N	-0-			-0-
10		341 N	176	-0-	-165		176 3		N	-0-			-0-
11		360 N	311	-0-	-49		311 3		N	-0-			-0-
12		248 N	23	-0-	-225		23 3		N	-0-			-0-
*01		1218 N	1218	-0-	-0-		1218 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550

08		155 N	120	-0-	-35		120 3		N	-0-			169
09		106 N	106	-0-	-0-		106 3		N	-0-			169
10		31 N	31	-0-	-0-		31 3		N	-0-			169
11		120 N	13	-0-	-107		13 3		N	-0-			169
12		124 N	82	-0-	-42		82 3		N	-0-			169
*01		36 N	36	-0-	-0-		36 3		N	-0-			169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

08		105 N	105	-0-	-0-		105 3		N	-0-			21
09		120 N	103	-0-	-17		103 3		N	-0-			21
10		103 N	103	-0-	-0-		103 3		N	-0-			21
11		107 N	107	-0-	-0-		107 3		N	-0-			21
12		119 N	119	-0-	-0-		119 3		N	-0-			21
*01		104 N	104	-0-	-0-		104 3		N	-0-			21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
M	O	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
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567 3	4 9	N	4			108
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	615 3	3 9	N	3			111
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 3	1 9	N	1			112
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	N	3			115
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 3	1 9	N	1			116
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 3	1 9	N	1			117

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
08	2976 X	2336	-0-	-640	-0-	2330 3	6 9	Y	5	172 1		70
09	2880 X	2504	-0-	-376	-0-	2472 3	32 9	Y	29			99
10	2852 X	2284	-0-	-568	-0-	2182 3	102 9	Y	93			192
11	2520 X	2283	-0-	-237	-0-	2169 3	114 9	Y	104	179 1		117
12	2573 X	1687	-0-	-886	-0-	1655 3	32 9	Y	29			146
01	2573 X	2459	-0-	-114	-0-	2340 3	119 9	Y	108	182 1		72

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
08	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	2172 3	33 9	Y	30			137
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2224 3	3 9	Y	3			140
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2363 3	24 9	Y	22			162
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2224 3	3 9	Y	3			165
12	2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2135 3	2 9	Y	2			167
01	2387 N	1966	-0-	-421	-0-	1965 3	1 9	Y	1			168

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			113
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			113
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			113
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			113
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			113
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			64
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			64
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3		N	-0-			64
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			64
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			64
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			64

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136			
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			115
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			115
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			115
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		N	-0-			115
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3		N	-0-			115
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-			115

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	70
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	70
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	70
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	70
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	70
*01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	3	2	9	N	72

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224												
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2057	3	10	9	N	190
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	3	2	9	N	192
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	3	1	9	N	193
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	3	1	9	N	194
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	195
*01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	N	196

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378												
08		930 N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	98
09		900 N	629	-0-	-271	-0-	629	3			N	98
10		930 N	639	-0-	-291	-0-	625	3	14	9	N	111
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	970	3	33	9	N	141
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1320	3	22	9	N	161
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	3	4	9	N	165

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326												
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	46
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	46
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	46
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	46
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	46
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736												
08		310 N	240	-0-	-70	-0-	152	3	88	9	N	80
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	150	3	97	9	N	88
10		248 N	113	-0-	-135	-0-	100	3	13	9	N	18
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	N	30
12		248 N	102	-0-	-146	-0-	100	3	2	9	N	35
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	37

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166												
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	65
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	65
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	N	69
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	69
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	3	6	9	N	74
*01		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	3	3	9	N	77

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122												
08		1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	63
09		1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	63
10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	63
11		1830 N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	63
12		1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	3			N	63
01		1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1648	3			N	63

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M	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
08	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-				153
09	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-				153
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-				153
11	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-				153
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				153
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-				33
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				33
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				33
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				33
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				33
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

08	744 N	620	-0-	-124	-0-	617	3	3	9	N	3				75
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1				76
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	560	3	3	9	N	3				79
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	564	3	2	9	N	2				81
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	523	3	1	9	N	1				82
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	503	3	4	9	N	4				86

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				60
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-				60
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				60
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				60
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				60
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				135
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				135
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				135
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-				135
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				135
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	N	5				62
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	3		9	N	8				70
10	2449 N	2019	-0-	-430	-0-	1891	3	128	9	N	116	175	1		11
11	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	2073	3	43	9	N	39				50
12	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2073	3	10	9	N	9				59
01	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	1964	3	9	9	N	8				67

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	306	-0-	-128	-0-	306 3		N	-0-		-0-
09	420 N	332	-0-	-88	-0-	332 3		N	-0-		-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3		N	-0-		-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098			
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-		79
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-		79
10	1922 N	1231	-0-	-691	-0-	1231 3		N	-0-		79
11	1980 N	1410	-0-	-570	-0-	1410 3		N	-0-		79
12	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829 3		N	-0-		79
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-		79

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142			
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-		115
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3		N	-0-		115
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-		115
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-		115
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	110 3	68 9	N	62	172 1	5
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	109 3	13 9	N	12		17

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909			
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		145
09	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 3		N	-0-		145
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		145
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		145
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		145
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		145

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940			
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7340 3	41 9	N	37	158 1	107
09	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6517 3	37 9	N	34		141
10	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6838 3	30 9	N	27		168
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6021 3	36 9	N	33		201
12	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5328 3	95 9	N	86	162 1	125
*01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5014 3	66 9	N	60		185

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364			
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		123
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		123
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		123
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		123
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		123
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		123

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148			
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1400 3	7 9	N	6		102
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283 3	13 9	N	12		114
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1192 3	22 9	N	20		134
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1180 3	13 9	N	12		146
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1344 3	13 9	N	12		158
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1302 3	25 9	N	23		181

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			128
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			128
10		434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3	N	-0-			128
11		750 N	479	-0-	-271	-0-	479	3	N	-0-			128
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			128
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			128

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

08	1085 N	980	-0-	-105	-0-	976	3	4	9	N	4		89
09	1050 N	685	-0-	-365	-0-	682	3	3	9	N	3		92
10	899 N	563	-0-	-336	-0-	561	3	2	9	N	2		94
11	960 N	712	-0-	-248	-0-	711	3	1	9	N	1		95
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	638	3	1	9	N	1		96
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	554	3	1	9	N	1		97

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

08	3100 N	3484	-0-	384	384	3478	3	6	9	N	5		161
09	3000 N	3224	-0-	224	608	3191	3	33	9	N	30		191
10	3100 N	3480	-0-	380	988	3461	3	19	9	N	17		208
11	4191 X	3203	-0-	-988	-0-	3171	3	32	9	N	29		237
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3210	3	3	9	N	3	153 1	87
*01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3220	3	26	9	N	24		111

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

08	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1147	3	13	9	N	12		49
09	1680 N	919	-0-	-761	-0-	918	3	1	9	N	1		50
10	1426 N	790	-0-	-636	-0-	784	3	6	9	N	5		55
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	3	3	9	N	3		58
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	3	2	9	N	2		60
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	3	4	9	N	4		64

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		106
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-		106
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		106
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-		106
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		106
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1341	3	106	9	N	96	183 1	222
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	3	121	9	N	110	169 1	163
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1263	3	274	9	N	249	357 1	55
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	999	3	255	9	N	232	170 1	117
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1218	3	253	9	N	230	172 1	175
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	N	47		222

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3		88
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21	9	N	19		107
10	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2899	3	29	9	N	26		133
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2568	3	17	9	N	15		148
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	3	6	9	N	5		153
01	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	1008	3	70	9	N	64		217

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124		
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
08	1023 N	710	-0-	-313	-0-	710 3	N	-0-		177
09	1080 N	699	-0-	-381	-0-	699 3	N	-0-		177
10	1302 N	182	-0-	-1120	-0-	182 3	N	-0-		177
11	690 N	267	-0-	-423	-0-	267 3	N	-0-		177
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3	N	-0-		177
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137		
08	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	2135 3	2 9 N	2		193
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2293 3	1 9 N	1		194
10	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183 3		-0-		194
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2250 3	2 9 N	2		196
12	2263 N	1943	-0-	-320	-0-	1943 3		-0-		196
01	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2060 3		-0-		196

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149		
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1782 3	17 9 N	15		111
09	1290 N	966	-0-	-324	-0-	894 3	72 9 N	65	165 1	11
10	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	979 3	21 9 N	19		30
11	1740 N	933	-0-	-807	-0-	929 3	4 9 N	4		34
12	992 N	713	-0-	-279	-0-	713 3		-0-		34
01	992 N	770	-0-	-222	-0-	767 3	3 9 N	3		37

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		-0-		59
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		-0-		59
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		-0-		59
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		-0-		59
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		-0-		59
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		-0-		59

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918		
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9436 3	6 9 N	5		165
09	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699 3		-0-		165
10	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890 3		-0-		165
11	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	15073 3	2 9 N	2		167
12	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13229 3	1 9 N	1		168
*01	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12488 3	1 9 N	1		169

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186		
08	2573 X	2560	-0-	-13	-0-	2559 3	1 9 N	1		198
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137 3	1 9 N	1		199
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2975 3	2 9 N	2		201
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3		-0-		201
12	2573 X	1660	-0-	-913	-0-	1659 3	1 9 N	1		202
*01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2881 3	1 9 N	1		203

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196		
08	5146 X	2633	-0-	-2513	-0-	2608 3	25 9 N	23		175
09	4980 X	4089	-0-	-891	-0-	4028 3	61 9 N	55		230
10	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	4214 3	36 9 N	33	180 1	83
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3355 3	19 9 N	17		100
12	4216 X	3268	-0-	-948	-0-	3262 3	6 9 N	5		105
01	4247 X	3407	-0-	-840	-0-	3371 3	36 9 N	33		138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988			
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
08		4002 X	4002	-0-	-0-	4002 3		N	-0-		114
09		3780 X	3370	-0-	-410	3370 3		N	-0-		114
10		4061 X	3006	-0-	-1055	3006 3		N	-0-		114
11		3930 X	2460	-0-	-1470	2460 3		N	-0-		114
12		4061 X	2379	-0-	-1682	2379 3		N	-0-		114
01		3999 X	1688	-0-	-2311	1688 3		N	-0-		114

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065			
08		2139 N	1886	-0-	-253	1878 3	8 9	N	7		193
09		1920 N	1057	-0-	-863	1055 3	2 9	N	2		195
10		2033 N	2033	-0-	-0-	2008 3	25 9	N	23	168 1	50
11		1830 N	1629	-0-	-201	1575 3	54 9	N	49		99
12		1822 N	1822	-0-	-0-	1734 3	88 9	N	80	168 1	11
01		2046 N	1833	-0-	-213	1777 3	56 9	N	51		62

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
08		10944 X	10944	-0-	-0-	10900 3	44 9	N	40		172
09		8730 X	7797	-0-	-933	7794 3	3 9	N	3		175
10		7192 X	6432	-0-	-760	6431 3	1 9	N	1		176
11		10590 X	5395	-0-	-5195	5394 3	1 9	N	1		177
12		10943 X	5909	-0-	-5034	5908 3	1 9	N	1		178
01		10943 X	6337	-0-	-4606	6336 3	1 9	N	1		179

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852			
08		6 N	6	-0-	-0-	6 3		N	-0-		32
09		120 N	7	-0-	-113	7 3		N	-0-		32
10		31 N	9	-0-	-22	9 3		N	-0-		32
11		27 N	27	-0-	-0-	27 3		N	-0-		32
12		43 N	43	-0-	-0-	43 3		N	-0-		32
*01		35 N	35	-0-	-0-	35 3		N	-0-		32

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
08		2506 N	2506	-0-	-0-	2506 3		N	-0-		157
09		2342 N	2342	-0-	-0-	2342 3		N	-0-		157
10		2466 N	2466	-0-	-0-	2466 3		N	-0-		157
11		2315 N	2315	-0-	-0-	2315 3		N	-0-		157
12		2207 N	2207	-0-	-0-	2207 3		N	-0-		157
*01		2274 N	2274	-0-	-0-	2274 3		N	-0-		157

CRATON OPERATING LLC		186717									
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9450 - 9720	
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
08		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427 3		Y	-0-		-0-
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		Y	-0-		-0-
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-		-0-
11		1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230 3		Y	-0-		-0-
12		1488 N	1189	-0-	-299	-0-	1189 3		Y	-0-		-0-
01		1364 N	1093	-0-	-271	-0-	1093 3		Y	-0-		-0-

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

WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11220 - 11252	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525	PERF. 9717 - 9888	
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF. 9386 - 9592	
08		3782 X	967	-0-	-2815	-0-	967 3		Y	-0-		-0-
09		3480 X	978	-0-	-2502	-0-	978 3		Y	-0-		-0-
10		3379 X	999	-0-	-2380	-0-	999 3		Y	-0-		-0-
11		2910 X	853	-0-	-2057	-0-	853 3		Y	-0-		-0-
12		1023 X	766	-0-	-257	-0-	766 3		Y	-0-		-0-
01		1023 X	834	-0-	-189	-0-	834 3		Y	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9024 - 9918	
08		1054 N	462	-0-	-592	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
09		930 N	589	-0-	-341	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-		-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-		-0-
01		682 N	585	-0-	-97	-0-	585 3		Y	-0-		-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF. 9348 - 9646	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461										COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640										COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454										COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467										COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287
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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528										COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288 - 10121
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938										COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305 - 10052
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-			-0-		
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-		
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-			-0-		
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-			-0-		
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-			-0-		
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			-0-		

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509										COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9520 - 9598
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513										COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564										COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9831 - 9394
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074										COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 10056
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008										TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9708 - 9848	
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	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124												
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	366	-0-	366	49588	366	3	N	-0-		-0-
09	SWR	10	354	-0-	354	49942	354	3	N	-0-		-0-
10	SWR	10	365	-0-	365	50307	365	3	N	-0-		-0-
11	SWR	10	353	-0-	353	50660	353	3	N	-0-		-0-
12	SWR	10	364	-0-	364	51024	364	3	N	-0-		-0-
01	SWR	10	356	-0-	356	51380	356	3	N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
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 COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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											
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950											
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-	-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-	-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971											
08	SWR	10	464	-0-	464	257080	464	3	N	-0-	-0-
09	SWR	10	435	-0-	435	257515	435	3	N	-0-	-0-
10	SWR	10	360	-0-	360	257875	360	3	N	-0-	-0-
11	SWR	10	375	-0-	375	258250	375	3	N	-0-	-0-
12	SWR	10	429	-0-	429	258679	429	3	N	-0-	-0-
01	SWR	10	386	-0-	386	259065	386	3	N	-0-	-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558											
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUSSELL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118330	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 15550	PERF. 9438	- 9442					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022														

RUSSELL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 131110	COMPL. DATE 05/24/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9512	- 9570					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161379	COMPL. DATE 12/01/1996	TOTAL DEPTH 14966	PERF. 9154	- 9398					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	22 1	683 2	Y	2					9
						2 9								
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	18 1	618 2	Y	10					19
						11 9								
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	21 1	700 2	Y	10	19	1			10
						11 9								
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	17 1	530 2	Y	-0-					10
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13 1	448 2	Y	-0-					10
01	620 N	211	-0-	-409	-0-	5 1	206 2	Y	-0-	9	1			1

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 165153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8289	- 10072					
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	73 1	2108 2	Y	-0-					-0-
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	71 1	2078 2	Y	-0-					-0-
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	82 1	2417 2	Y	-0-					-0-
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	92 1	2785 2	Y	-0-					-0-
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	90 1	2641 2	Y	-0-					-0-
*01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	82 1	2414 2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	1		5
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	9	207	2	Y	3		8
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	6	1	1741	2	Y	24	9 1	23
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	3	9	874	2	Y	43		66
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	749	2	Y	19		85
01	1829 N	757	-0-	-1072	-0-	47	9	670	2	Y	64	74 1	75
						21	1						
						21	9						
						17	1						
						70	9						

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	4	1	1293	2	Y	4		16
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	4	9	1335	2	Y	22		38
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	24	9	1410	2	Y	20	39 1	19
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-		19
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	22	9	533	2	Y	-0-		19
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	Y	-0-	17 1	2
						15	1						
						21	1						

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	7	1	2069	2	Y	25	31 1	9
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	28	9	2010	2	Y	33		42
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	66	1	2419	2	Y	13	32 1	23
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	36	9	2143	2	Y	34		57
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	84	1	2780	2	Y	41	73 1	25
*01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	14	9	2674	2	Y	41	42 1	24
						72	1						
						28	9						
						66	1						
						36	9						
						84	1						
						72	1						
						37	9						
						96	1						
						45	9						
						87	1						
						45	9						

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

08	4898 X	4819	-0-	-79	-0-	1	1	4633	2	Y	23	30 1	8
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	25	9	4583	2	Y	32		40
10	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	15	1	4443	2	Y	10	30 1	20
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	35	9	5020	2	Y	70		90
12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	15	1	4955	2	Y	64	115 1	39
*01	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	16	9	5112	2	Y	69	68 1	40
						17	1						
						76	9						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. 945936												
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1736 X	1639	-0-	-97	-0-	1639 2		N	-0-		25
09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-		25
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-		25
11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-		25
12		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		25
01		1736 X	499	-0-	-1237	-0-	499 2		N	-0-		25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028												

08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		60
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		60
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		60
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		60
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		60
01		1054 N	963	-0-	-91	-0-	963 2		N	-0-		60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130												

08		2170 X	520	-0-	-1650	-0-	437 2	83 9	N	75		102
09		1500 X	1190	-0-	-310	-0-	1171 2	19 9	N	17		119
10		1550 X	408	-0-	-1142	-0-	378 2	30 9	N	27		146
11		815 X	815	-0-	-0-	-0-	730 2	85 9	N	77	195 1	28
12		1240 N	588	-0-	-652	-0-	581 2	7 9	N	6		34
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1050 2	44 9	N	40		74

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229												

08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												

08		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1396 2		N	-0-		30
09		1410 N	1092	-0-	-318	-0-	1092 2		N	-0-		30
10		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332 2		N	-0-		30
11		1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275 2		N	-0-		30
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		30
01		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 2		N	-0-		30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518												

08		2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999 2		N	-0-		82
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		82
10		2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1978 2		N	-0-		82
11		1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908 2		N	-0-		82
12		2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960 2		N	-0-		82
01		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1951 2		N	-0-		82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013												

08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		44
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-		44
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-		44
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		44
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		44
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
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	BALANCE
08	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2	N	-0-		85
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	N	-0-		85
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2	N	-0-		85
11	4230 X	3616	-0-	-614	-0-	3616	2	N	-0-		85
12	4371 X	1283	-0-	-3088	-0-	1283	2	N	-0-		85
01	4371 X	1019	-0-	-3352	-0-	1019	2	N	-0-		85

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-	
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	56	
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-	56	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	56	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	56	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	56	
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	56	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
08	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2	N	-0-	20	
09	3780 X	3141	-0-	-639	-0-	3141	2	N	-0-	20	
10	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2	N	-0-	20	
11	3690 X	3614	-0-	-76	-0-	3614	2	N	-0-	20	
12	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811	2	N	-0-	20	
01	3751 X	3347	-0-	-404	-0-	3347	2	N	-0-	20	

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377			
08	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2	N	-0-	22	
09	4020 X	3890	-0-	-130	-0-	3890	2	N	-0-	22	
10	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	4034	2	N	-0-	22	
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-	22	
12	4030 X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2	N	-0-	22	
01	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888	2	N	-0-	22	

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
08	2790 N	2675	-0-	-115	-0-	2675	2	N	-0-	35	
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-	35	
10	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-	35	
11	2580 N	2566	-0-	-14	-0-	2566	2	N	-0-	35	
12	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570	2	N	-0-	35	
01	2759 N	2631	-0-	-128	-0-	2631	2	N	-0-	35	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
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
08	1581 X	1305	-0-	-276	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	
09	1410 X	1143	-0-	-267	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	
10	1457 X	934	-0-	-523	-0-	934	2	N	-0-	-0-	
11	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	
12	1364 X	1199	-0-	-165	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	
*01	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	N	1	1 8	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-	

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032			
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	19	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	19	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	19	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	19	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	19	
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	19	

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397			
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-	-0-	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295			
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	2666 N	2623	-0-	-43	-0-	2623	2	N	-0-	102	
09	2550 N	2151	-0-	-399	-0-	2151	2	N	-0-	102	
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-	102	
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-	102	
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-	102	
01	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	2388	2	N	-0-	102	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145610	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 9589 - 10037	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAYSON		WELL #:		1	RRCID ->	145853	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	15425	PERF. 8990 - 8996	
08	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	190	1	4231	2	N	-0-
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	237	1	5272	2	N	-0-
10	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	154	1	3429	2	N	30
							33	9				
11	5340	X	4689	-0-	-651	-0-	198	1	4407	2	N	76
							84	9				195
12	5518	X	4476	-0-	-1042	-0-	190	1	4232	2	N	49
							54	9				92
01	5518	X	3179	-0-	-2339	-0-	135	1	3000	2	N	40
							44	9				132

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	146514	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9449 - 9522	
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-
*01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-

VARIBUS		WELL #:		5	RRCID ->	146833	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9361 - 9378	
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148367	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 8881 - 9665	
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-
09	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-

FULTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	150192	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 9067 - 9831	
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	2	4	9	N	4
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	2	7	9	N	6
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	N	3
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4
									3	8		3
									2	8		2
									4	8		4
									6	8		6
									3	8		3
									4	8		4

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408				
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
08	1085 N	964	-0-	-121	-0-	964	2	N	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-			-0-
11	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2	N	-0-			-0-
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2	N	-0-			-0-
01	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2	N	-0-			-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			77
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	217	2	N	-0-			77
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			77
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			77
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			77
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-			77

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507				
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			13
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			13
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2	N	-0-			13
11	510 N	265	-0-	-245	-0-	265	2	N	-0-			13
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			13
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366				
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			55
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			55
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2 9 N	2			57
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1 9 N	1			58
12	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2	N	-0-			58
01	558 N	199	-0-	-359	-0-	199	2	N	-0-			58

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2249	N	2249	-0-	-0-	2249	2			70
09	2011	N	2011	-0-	-0-	2011	2			70
10	2170	N	1960	-0-	-210	1960	2			70
11	2100	N	1730	-0-	-370	1700	2	30	9	97
12	2077	N	1887	-0-	-190	1887	2			97
01	1953	N	1784	-0-	-169	1784	2			97

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718		
08	4960	X	4311	-0-	-649	4311	2			51
09	4470	X	3662	-0-	-808	3662	2			51
10	4433	X	3223	-0-	-1210	3213	2	10	9	60
11	4290	X	2998	-0-	-1292	2992	2	6	9	8
12	4340	X	3194	-0-	-1146	3194	2			8
01	4309	X	3553	-0-	-756	3553	2			8

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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								
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	229856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF. 8755 - 9837	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #:		14	RRCID ->	230305	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9386 - 9953	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147																	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-						132
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2		N	-0-						132
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-						132
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-						132
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-						132
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-						132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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 #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					138
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					138
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					138
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					138
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					138
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154								
08	2852 X	1620	-0-	-1232	-0-	143	1	1477	2	N	-0-					33
09	2760 X	2164	-0-	-596	-0-	135	1	2029	2	N	-0-					33
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	170	1	2703	2	N	-0-					33
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	138	1	2600	2	N	-0-					33
12	2232 X	1629	-0-	-603	-0-	123	1	1506	2	N	-0-					33
*01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	145	1	2872	2	N	-0-					33

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230								
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					123
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					123
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					123
01	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					123

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818								
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					31
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					31
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					31
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					31
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					31
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082							
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	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #: 16		RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302		
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 2	N	-0-		-0-
09	540 N	257	-0-	-283	-0-	257 2	N	-0-		-0-
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2	N	-0-		-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2	N	-0-		-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832		
08	806 N	45	-0-	-761	-0-	43 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	450 N	141	-0-	-309	-0-	138 2	3 9 N	3	3 8	-0-
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	110 2	3 9 N	3	3 8	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173 2	6 9 N	5	5 8	-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	71 2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	78 2	3 9 N	3	3 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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							
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480	
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	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246										
08	5332 X	4099	-0-	-1233	-0-	4099	2			20
09	5160 X	4094	-0-	-1066	-0-	4094	2			20
10	4805 X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			20
11	4500 X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			20
12	4464 X	2541	-0-	-1923	-0-	2541	2			20
01	4402 X	3969	-0-	-433	-0-	3969	2			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF.	9080 - 12454		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)				06479 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936										
DONIE		WELL #:		1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9109 - 9463		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	483	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	315	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	480 N	282	-0-	-198	-0-	281	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	320	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1 9	N	1	1 8	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351		
SHERROD												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420		
JOHNSON "AB" GAS UNIT												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CAMPBELL GAS UNIT		273611		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CAMPBELL GAS UNIT		273611		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CAMPBELL GAS UNIT		273611		WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA		266274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
GILLEN, IRA		266274		WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILLIS		10000 075 495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165		PERF.13941 - 14041		
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
08	18723	13531	-0-	-5192	-0-	13531	3	N	-0-			-0-
09	17318	12694	-0-	-4624	-0-	12694	3	N	-0-			-0-
10	16557	12448	-0-	-4109	-0-	12448	3	N	-0-			-0-
11	14336	11203	-0-	-3133	-0-	11203	3	N	-0-			-0-
12	14309	11324	-0-	-2985	-0-	11324	3	N	-0-			-0-
*01	12051	10195	-0-	-1856	-0-	10195	3	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP RILEY TRUST		10190 075 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153		PERF.14827 - 15153		
08	39122 X	39078	-0-	-44	-0-	39078	3	N	-0-			-0-
09	39153 X	39153	-0-	-0-	-0-	39147	3	N	5	5	1	-0-
10	39804 X	39804	-0-	-0-	-0-	39804	3	N	-0-			-0-
11	37860 X	37313	-0-	-547	-0-	37309	3	N	4	4	1	-0-
12	39122 X	36581	-0-	-2541	-0-	36581	3	N	-0-			-0-
01	39122 X	38949	-0-	-173	-0-	38949	3	N	-0-			-0-

RILEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035				
08	6076 X	3582	-0-	-2494	-0-	3582	3	N	-0-			-0-
09	5880 X	3092	-0-	-2788	-0-	3092	3	N	-0-			-0-
10	6076 X	3665	-0-	-2411	-0-	3665	3	N	-0-			-0-
11	5880 X	3481	-0-	-2399	-0-	3481	3	N	-0-			-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	2168	-0-	-1490	-0-	2168	3	N	-0-			-0-

RILEY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMP COOLEY		WELL #: 2R		RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452				
08	42005 X	40932	-0-	-1073	-0-	40932	3	N	-0-			-0-
09	39905 X	39905	-0-	-0-	-0-	39899	3	N	5	5	1	-0-
10	40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	40216	3	N	-0-			-0-
11	39600 X	38596	-0-	-1004	-0-	38592	3	N	4	4	1	-0-
12	41230 X	38669	-0-	-2561	-0-	38669	3	N	-0-			-0-
01	41230 X	40797	-0-	-433	-0-	40797	3	N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300				
08	22582 X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	3	N	-0-			-0-
09	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	21761	3	N	3	3	1	-0-
10	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	3	N	-0-			-0-
11	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	21646	3	N	2	2	1	-0-
12	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	22497	3	N	-0-			-0-
*01	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	3	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3255 X	3200	-0-	-55	-0-	3200 3	N	-0-	-0-
09		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3	N	-0-	-0-
10		3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185 3	N	-0-	-0-
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3	N	-0-	-0-
12		3286 X	3204	-0-	-82	-0-	3204 3	N	-0-	-0-
*01		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 3	N	-0-	-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720										
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554										
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	54 1	1121 2	N	-0-
09		1500 N	997	-0-	-503	-0-	45 1	952 2	N	-0-
10		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	89 1	1889 2	N	-0-
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	86 1	1829 2	N	-0-
*12		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	100 1	2121 2	N	-0-
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

08		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					165
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					165
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					165
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					165
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					165
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					165

XTO ENERGY INC. 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					25
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					25
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					25
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

08		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1			Y	-0-					42
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					42
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					42
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					42
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					42
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367								
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
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	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								
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		8 RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588								
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	50	-0-	-136	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		9 RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518								
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-					56
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					56
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					56
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					56
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					56
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					56

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358								
KERIS		WELL #:		2												
08	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	226	1	1005	2	Y	-0-					10
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	167	1	848	2	Y	-0-					10
10	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	145	1	860	2	Y	-0-					10
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	201	1	1008	2	Y	-0-					10
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	213	1	1030	2	Y	-0-					10
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	265	1	1107	2	Y	-0-					10

WILSON		WELL #:		2 RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276								
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	302	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	254	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	261	1	1548	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1237	-0-	-353	-0-	206	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	223	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	1499	-0-	-299	-0-	289	1	1210	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630								
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280		
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
08	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	355 1	1583 2	Y	-0-	-0-
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	258 1	1310 2	Y	-0-	-0-
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	207 1	1229 2	Y	-0-	-0-
11	1890 X	1545	-0-	-345	-0-	257 1	1288 2	Y	-0-	-0-
12	1953 X	1659	-0-	-294	-0-	285 1	1374 2	Y	-0-	-0-
01	1953 X	741	-0-	-1212	-0-	143 1	598 2	Y	-0-	-0-

KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250		
08	1116 N	850	-0-	-266	-0-	156 1	694 2	Y	-0-	-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	129 1	655 2	Y	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	122 1	722 2	Y	-0-	-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	131 1	658 2	Y	-0-	-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	156 1	753 2	Y	-0-	-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	167 1	699 2	Y	-0-	-0-

WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220		
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	218 1	970 2	Y	-0-	8
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	198 1	1006 2	Y	-0-	8
10	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	169 1	1005 2	Y	-0-	8
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	204 1	1023 2	Y	-0-	8
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	241 1	1163 2	Y	-0-	8
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	293 1	1225 2	Y	-0-	8

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	87 1	390 2	N	-0-	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	32 1	192 2	N	-0-	42
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	176 1	883 2	N	-0-	42
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	160 1	771 2	N	-0-	42
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	161 1	672 2	N	-0-	42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230		
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	217 1	965 2	Y	-0-	47
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	140 1	709 2	Y	-0-	47
10	1023 N	596	-0-	-427	-0-	86 1	510 2	Y	-0-	47
11	1140 N	748	-0-	-392	-0-	124 1	624 2	Y	-0-	47
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	133 1	642 2	Y	-0-	47
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	197 1	825 2	Y	-0-	47

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630										
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	220 1	1114 2	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420				
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	1282 2	N	-0-	35	
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	220 1	1114 2	N	-0-	35	
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	224 1	1328 2	N	-0-	35	
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	232 1	1160 2	N	-0-	35	
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	1161 2	N	-0-	35	
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1	1130 2	N	-0-	35	

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193				
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	-0-	175 1	780 2	N	-0-	10	
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	1020 2	N	-0-	10	
10	1271 N	971	-0-	-300	-0-	-0-	140 1	831 2	N	-0-	10	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	209 1	1049 2	N	-0-	10	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	696 2	N	-0-	10	
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	254 1	1063 2	N	-0-	10	

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253				
08	3067 N	1759	-0-	-1308	-0-	-0-	322 1	1437 2	N	-0-	-0-	
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	233 1	1181 2	N	-0-	-0-	
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	294 1	1741 2	N	-0-	-0-	
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	329 1	1650 2	N	-0-	-0-	
12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	1488 2	N	-0-	-0-	
*01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	358 1	1496 2	N	-0-	-0-	

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268				
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	369 2	Y	-0-	25	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	542 2	Y	-0-	25	
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	713 2	Y	-0-	25	
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	718 2	Y	-0-	25	
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	662 2	Y	-0-	25	
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	628 2	Y	-0-	25	

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200				
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	417 2	Y	-0-	-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	590 2	Y	-0-	-0-	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	672 2	Y	-0-	-0-	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	636 2	Y	-0-	-0-	
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	563 2	Y	-0-	-0-	
01	775 N	393	-0-	-382	-0-	-0-	76 1	317 2	Y	-0-	-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
 WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

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
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	316	1	1409	2	N	-0-			8
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	256	1	1300	2	N	-0-			8
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	245	1	1452	2	N	-0-			8
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	285	1	1430	2	N	-0-			8
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	276	1	1333	2	N	-0-			8
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	314	1	1314	2	N	-0-			8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-			13
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	N	-0-			13
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	N	-0-			13
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	29	1	147	2	N	-0-			13
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-			13
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	-0-			13

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	227	1	1010	2	N	-0-			53
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	190	1	966	2	N	-0-			53
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	191	1	1134	2	N	-0-			53
11	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	185	1	925	2	N	-0-			53
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	190	1	917	2	N	-0-			53
01	1333 N	1083	-0-	-250	-0-	209	1	874	2	N	-0-			53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	176	1	785	2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	135	1	685	2	N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	135	1	801	2	N	-0-			-0-
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	144	1	719	2	N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	148	1	713	2	N	-0-			-0-
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	177	1	740	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
 WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

08	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	125	1	558	2	Y	-0-		13
09	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	100	1	507	2	Y	-0-		13
10	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	96	1	572	2	Y	-0-		13
11	660 N	603	-0-	-57	B	-0-	100	1	503	2	Y	-0-		13
12	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	53	1	256	2	Y	-0-		13
01	682 N	32	-0-	-650	B	-0-	6	1	26	2	Y	-0-		13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

08	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630									
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	14 1	61 2	N	-0-		27
09	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	14 1	70 2	N	-0-		27
10	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	12 1	72 2	N	-0-		27
11	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	14 1	72 2	N	-0-		27
12	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	12 1	59 2	N	-0-		27
01	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	14 1	57 2	N	-0-		27

WHITE				WELL #:	9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735
08	148	X	148	-0-	-0-	B	-0-	27 1	121 2	N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WHITE				WELL #:	5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6558 - 6813
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630							
KERIS				WELL #: 12	RRCID -> 275263	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 6061	- 6123		
M	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
08	589 N	1	-0-	-588	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			-0-
10	279 N	43	-0-	-236	-0-	6 1	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
BRADLEY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 058288	COMPL. DATE 03/17/1974	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10850	- 11034		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC				950630				CNTY: LIMESTONE			
JACKSON, J. F.				WELL #: 1SW	RRCID -> 061386	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 11342	PERF. 4578	- 5882		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 209544	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7438	- 7456		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

XTO ENERGY INC. 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRADLEY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	Y	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	Y	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			17
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-	17
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	Y	-0-	17
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	17
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	17
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	17

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	24	-0-	24	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-	-0-
12	T. A.	10	-0-	10	-0-	34	2	8	2	Y	-0-	-0-
*01	65 X	31	-0-	-34	-0-	6	1	25	2	Y	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	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 #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210			
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	20	1	89	2	Y	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	-0-				-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	Y	-0-				-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-				-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	72	1	347	2	Y	-0-				-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	2	Y	-0-				-0-

WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146			
08	4061 X	909	-0-	-3152	-0-	167	1	742	2	N	-0-				13
09	3930 X	1368	-0-	-2562	-0-	225	1	1143	2	N	-0-				13
10	3844 X	2700	-0-	-1144	-0-	390	1	2310	2	N	-0-				13
11	3600 X	2263	-0-	-1337	-0-	376	1	1887	2	N	-0-				13
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	456	1	2198	2	N	-0-				13
*01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	711	1	2975	2	N	-0-				13

WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044			
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	69	1	306	2	N	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	3124	-0-	24	-0-	451	1	2673	2	N	-0-				-0-
11	468 N	444	-0-	-24	-0-	74	1	370	2	N	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-				-0-
01	434 X	427	-0-	-7	-0-	82	1	345	2	N	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
 WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

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
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	116	1	516	2	N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	113	1	574	2	N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	2	N	-0-			-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	92	1	461	2	N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	98	1	472	2	N	-0-			-0-
01	806 N	538	-0-	-268	-0-	104	1	434	2	N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

08	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-			-0-
09	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9083	3	1	9	N	-0-	1	1	-0-
10	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	3			N	-0-			-0-
11	8640 X	8627	-0-	-13	-0-	8627	3			N	-0-			-0-
12	8928 X	8863	-0-	-65	-0-	8863	3			N	-0-			-0-
01	8928 X	8862	-0-	-66	-0-	8862	3			N	-0-			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

08	7254 X	6898	-0-	-356	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
09	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
10	6696 X	6581	-0-	-115	-0-	6581	2			N	-0-			-0-
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
*12	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	1			N	-0-			-0-
01	7223 X	4741	-0-	-2482	-0-	4741	2			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
JOHNSON AB		WELL #: 1R		RRCID -> 226938		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474								
08	3503 X	3019	-0-	-484	-0-	385	1	2634	2	N	-0-					-0-
09	3390 X	2733	-0-	-657	-0-	282	1	2451	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	428	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	3270 X	2759	-0-	-511	-0-	249	1	2510	2	N	-0-					-0-
*12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	737	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	490	1	2486	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454								
CORBY "A"		WELL #: 1														
08	4774 X	3542	-0-	-1232	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	3420 X	1862	-0-	-1558	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	3534 X	1774	-0-	-1760	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	1608	-0-	-1926	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217924		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320								
08	5983 X	5535	-0-	-448	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
09	5670 X	5288	-0-	-382	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
10	5859 X	5487	-0-	-372	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
11	5670 X	5228	-0-	-442	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
12	5611 X	5205	-0-	-406	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
01	5549 X	5144	-0-	-405	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B.		WELL #: 4		RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452								
08	2728 X	1803	-0-	-925	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	2640 X	2230	-0-	-410	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2728 X	1968	-0-	-760	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
11	2640 X	2162	-0-	-478	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
12	2294 X	1463	-0-	-831	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	2294 X	823	-0-	-1471	-0-	823	3			N	-0-					-0-

CORBY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354								
08	12028 X	10550	-0-	-1478	-0-	10550	3			N	-0-					-0-
09	11640 X	10118	-0-	-1522	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
10	12028 X	10209	-0-	-1819	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
11	10800 X	9610	-0-	-1190	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
12	10819 X	9825	-0-	-994	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
*01	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338																	
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400																	
08		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
09		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																	
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453																	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554																	
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478																	
08		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	9	N	195	181	1			269
09		4500 X	4209	-0-	-291	-0-	4151	3	58	9	N	53	164	1			158
10		4650 X	1952	-0-	-2698	-0-	1855	3	97	9	N	88	171	1			75
11		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4774	3	504	9	N	458	363	1			170
12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4595	3	211	9	N	192	172	1			190
01		4650 X	4607	-0-	-43	-0-	4524	3	83	9	N	75	169	1			96

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
C. W. RESOURCES, INC.				121085											
CORBY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194790	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8425 - 8433			
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405					CNTY: LEON						
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	8645 - 8964			
08	28985 X	26059	-0-	-2926	-0-	25731	2	328	9	N	298	367	1		197
09	28050 X	26671	-0-	-1379	-0-	26301	2	370	9	N	336	364	1		169
10	28985 X	25773	-0-	-3212	-0-	25453	2	320	9	N	291	182	1		278
11	25230 X	19500	-0-	-5730	-0-	19271	2	229	9	N	208	371	1		115
*12	27559 X	26589	-0-	-970	-0-	779	1	25511	2	N	272	180	1		207
						299	9								
01	27559 X	27039	-0-	-520	-0-	768	1	25895	2	N	342	361	1		188
						376	9								

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	290553	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	8690 - 8720			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEATING ENERGY, INC.				453142					CNTY: LEON						
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8499 - 8507			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: LEON						
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8654 - 10133			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	8277 #	7457	-0-	-820	-0-	743	1	6677	2	N	34	186
09	7410 #	6793	-0-	-617	-0-	37	9	6040	2	N	31	217
10	7657 #	7533	-0-	-124	-0-	34	9	6749	2	N	37	251
11	7543 R	7543	-0-	-0-	-0-	743	1	6766	2	N	53	131
12	7746 R	7746	-0-	-0-	-0-	41	9	6956	2	N	43	174
*01	7749 R	7749	-0-	-0-	-0-	58	9	6986	2	N	18	192
						743	1					
						20	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
 BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

08	2511 X	1035	-0-	-1476	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	2430 X	907	-0-	-1523	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1581 X	929	-0-	-652	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1230 X	825	-0-	-405	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	1054 X	116	-0-	-938	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL (PETTIT)		//CONT.//		13620 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY				881167						
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 103683	COMPL. DATE 10/19/1982	TOTAL DEPTH 14100	PERF. 9114	- 9133	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	Y	-0-		53
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		53
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	Y	-0-		53
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-		53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY				881167						
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 090649	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 16108	PERF. 9225	- 14254	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		52
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-		52
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2	Y	-0-		52
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-		52
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		52
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	-0-		52

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096666	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 14281	- 14329	
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2	N	-0-		-0-
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-		-0-
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2	N	-0-		-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-		-0-
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2	N	-0-		-0-
*01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2	N	-0-		-0-

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 247476	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 14592	- 15424	
08	5735 X	5657	-0-	-78	-0-	5657 2	Y	-0-		-0-
09	5550 X	5491	-0-	-59	-0-	5491 2	Y	-0-		-0-
10	5735 X	5600	-0-	-135	-0-	5600 2	Y	-0-		-0-
11	5550 X	4919	-0-	-631	-0-	4919 2	Y	-0-		-0-
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 2	Y	-0-		-0-
01	5673 X	5502	-0-	-171	-0-	5502 2	Y	-0-		-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 254730	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 15078	PERF. 13870	- 14776	
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 2	Y	-0-		12
09	6570 X	6278	-0-	-292	-0-	6278 2	Y	-0-		12
10	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891 2	Y	-0-		12
11	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089 2	Y	-0-		12
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081 2	Y	-0-		12
*01	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809 2	Y	-0-		12

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

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				
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
10	682 N	473	-0-	-209 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
12	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
01	465 N	140	-0-	-325 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID ->		252028		COMPL. DATE		06/13/2009		TOTAL DEPTH		13750		PERF.11442 - 13562	
08	2635 X	1581	-0-	-1054 B	-0-	1581	2			N	-0-			-0-					-0-
09	1980 N	1276	-0-	-704 B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-					-0-
10	1891 N	1333	-0-	-558 B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-					-0-
11	1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	1486	2			N	-0-			-0-					-0-
12	1333 N	1135	-0-	-198 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-					-0-
01	1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	1207	2			N	-0-			-0-					-0-

MOSS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		252060		COMPL. DATE		12/23/2011		TOTAL DEPTH		14500		PERF.10707 - 11492	
08	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-					-0-
10	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-					-0-
11	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-					-0-
*01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-					-0-

WIESE		WELL #:		2		RRCID ->		252437		COMPL. DATE		08/08/2009		TOTAL DEPTH		13380		PERF.13326 - 13380	
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-					-0-
*01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	252545	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11270	- 12556
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

08		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
10		1643 N	1244	-0-	-399 B	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
11		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2		N	-0-		-0-
12		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
*01		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2		N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	252887	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.11644	- 14230
08		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-		-0-
09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-		-0-
10		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-		-0-
11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
12		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-		-0-
*01		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	253275	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10416	- 13096
08		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2		N	-0-		-0-
09		810 N	705	-0-	-105 B	-0-	705 2		N	-0-		-0-
10		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
11		840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813 2		N	-0-		-0-
12		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-		-0-
01		961 N	921	-0-	-40 B	-0-	921 2		N	-0-		-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14969	PERF.11263	- 11952
08		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 2		N	-0-		-0-
09		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
10		558 N	421	-0-	-137 B	-0-	421 2		N	-0-		-0-
11		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-		-0-
12		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
*01		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.10354	- 12644
08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
09		270 N	50	-0-	-220 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
*01		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-		-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040	- 12552
08		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
09		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
10		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		-0-
12		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
01		248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124 2		N	-0-		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638	- 12110
08		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
09		390 N	264	-0-	-126 B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
10		279 N	176	-0-	-103 B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
12		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
*01		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14589 - 14734

08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11368 - 11549

08	34565	X	32428	-0-	-2137	-0-	32405	3	23	9	N	21					77
09	33450	X	18100	-0-	-15350	-0-	18094	3	6	9	N	5					82
10	34565	X	24763	-0-	-9802	-0-	24668	3	95	9	N	86					168
11	33450	X	28491	-0-	-4959	-0-	28476	3	15	9	N	14					182
12	34565	X	32057	-0-	-2508	-0-	32057	3			N	-0-					182
01	32426	X	24708	-0-	-7718	-0-	24708	3			N	-0-					182

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

08	3100	N	1171	-0-	-1929	41513	131	1	1040	2	N	-0-					66
09	3000	N	893	-0-	-2107	39406	110	1	783	2	N	-0-					66
10	3100	N	1416	-0-	-1684	37722	166	1	1250	2	N	-0-					66
11	3000	N	1126	-0-	-1874	35848	147	1	979	2	N	-0-					66
*12	3100	N	1086	-0-	-2014	33834	120	1	966	2	N	-0-					66
*01	3100	N	1176	-0-	-1924	31910	145	1	1031	2	N	-0-					66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	2	N	-0-					46
09	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	206	1	1476	2	N	-0-					46
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	191	1	1440	2	N	-0-					46
11	1770	N	1314	-0-	-456	-0-	171	1	1143	2	N	-0-					46
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					46
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					46

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	-0-					16
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	51	1	365	2	N	-0-					16
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	N	-0-					16
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	54	1	361	2	N	-0-					16
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					16
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		2320 N	343	-0-	-1977	-0-	343	3			Y	-0-			92
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

CARROLL, INA K. -C-			WELL #: 1		RRCID -> 137078			COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035				
08		2399 N	343	-0-	-2056	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARK, DOROTHY -C-			WELL #: 1		RRCID -> 138389			COMPL. DATE 01/23/1980			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756				
08		6948 X	2058	-0-	-4890	-0-	2058	3			Y	-0-			175
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-			175
10		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-			175
11		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-	166 1		9
12		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-			9
01		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			9

XTO ENERGY INC.			945936												
EMERSON GAS UNIT I			WELL #: 1		RRCID -> 217965			COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506				
08		1240 N	935	-0-	-305	-0-	40	1	895	2	N	-0-			114
09		1170 N	858	-0-	-312	-0-	37	1	821	2	N	-0-			114
10		1178 N	702	-0-	-476	-0-	30	1	672	2	N	-0-			114
11		900 N	311	-0-	-589	-0-	13	1	298	2	N	-0-			114
12		899 N	157	-0-	-742	-0-	7	1	150	2	N	-0-			114
01		713 N	495	-0-	-218	-0-	21	1	474	2	N	-0-			114

SCAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222504			COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636				
08		3100 N	3004	-0-	-96	134	128	1	2846	2	N	27			130
							30	9							
09		2955 N	2821	-0-	-134	-0-	117	1	2591	2	N	103	180 1		53
							113	9							
10		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	112	1	2498	2	N	-0-			53
11		2040 X	1955	-0-	-85	-0-	84	1	1871	2	N	-0-			53
12		2108 X	1726	-0-	-382	-0-	74	1	1652	2	N	-0-			53
01		2108 X	1328	-0-	-780	-0-	46	1	1023	2	N	235	186 1		102
							259	9							

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228126			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465				
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
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	-0-			64
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	48	1	1057	2	N	-0-			64
10	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	51	1	1140	2	N	-0-			64
11	1320 N	737	-0-	-583	-0-	32	1	705	2	N	-0-			64
12	1147 N	711	-0-	-436	-0-	31	1	680	2	N	-0-			64
01	1178 N	634	-0-	-544	-0-	27	1	607	2	N	-0-			64

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			158
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			158
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-			158
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			158
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			158
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			158

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			118
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			118
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			118
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			118
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-			118
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			118

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506				
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	N	-0-			188
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	2	N	-0-			188
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	N	-0-			188
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	N	-0-			188
12	837 N	798	-0-	-39	-0-	34	1	764	2	N	-0-			188
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	-0-			188

WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	23	1	843	2	N	-0-			-0-
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	N	-0-			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 10282 - 10428

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	684	-0-	-1269	-0-	29	1	655	2	N	-0-			108
09	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	35	1	784	2	N	169	181	1	96
						186	9							
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-			96
11	660 N	200	-0-	-460	-0-	9	1	191	2	N	-0-			96
12	1054 N	204	-0-	-850	-0-	9	1	195	2	N	-0-			96
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	18	1	403	2	N	-0-			96

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5

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

08	14B2 EXT	40	-0-	40	285	40	3			N	-0-			25
09	14B2 EXT	45	-0-	45	330	45	3			N	-0-			25
10	14B2 EXT	24	-0-	24	354	24	3			N	-0-			25
11	354 R	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			25

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	225	-0-	225	778	214	3	11	9	N	10			25
09	14B2 EXT	280	-0-	280	1058	270	3	10	9	N	9			34
10	14B2 EXT	46	-0-	46	1104	46	3			N	-0-			34
11	1312 R	208	-0-	-1104	-0-	208	3			N	-0-			34
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			34
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			34

CHENEYBORO, SW. (9585)		//CONT.//		17429	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983										
SMITH, T. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097461	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9571 - 9850		
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

08		14B2 EXT	210	-0-	210	684	199 3	11 9	N	10		184		
09		14B2 EXT	126	-0-	126	810	120 3	6 9	N	5		189		
10		14B2 EXT	31	-0-	31	841	31 3		N	-0-		189		
11		841	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-		189		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189		
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		189		

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858	050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268										
ROSE		WELL #:			RRCID ->	239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11736 - 13094		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

REPUBLIC EES, LLC				702639										
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10430 - 11235		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TEP BARNETT USA, LLC				842986										
MANN, S.		WELL #:		1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7027 - 7228		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7023 - 7327		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	194838	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7036 - 7254		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
UPP OPERATING, LLC				875310										
ROTEN				WELL #:	1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800 - 10195	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VENADO OPERATING COMPANY LLC				884496				CNTY: JOHNSON						
MUZYKA, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8200 - 10166	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HENDRICKS, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	273386	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8064 - 8076	
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	10	1	274	2	N	60			116
						66	9							
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	53			169
						58	9							
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	16	1	483	2	N	73	175	1	67
						80	9							
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	57			124
						63	9							
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	72			196
						79	9							
01	589 N	457	-0-	-132	-0-	15	1	396	2	N	42	175	1	63
						46	9							

HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022 - 8033	
08	620 N	402	-0-	-218	-0-	323	4	79	9	Y	72	160	1	105
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	300	1	85	9	Y	77	60	1	122
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	263	1	85	9	Y	77			199
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	246	1	84	9	Y	76	233	1	42
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	259	1	90	9	Y	82			124
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	358	1	63	9	Y	57	60	1	121

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8036 - 8046			
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
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	28			98
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31	9	14	2	N	19			117
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	21	9	31	2	N	27			144
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	28			172
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31	9	74	2	N	27	143	1	56
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30	9	80	2	N	20			76
						22	9							
COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF. 7910 - 8027			
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	626	2	N	78			142
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86	9	411	2	N	78	180	1	40
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	15	1	863	2	N	80			120
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	86	9	792	2	N	79	142	1	57
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	N	80			137
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	88	9	987	2	N	78	165	1	50
						38	1							
						86	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36			88
SCHLACHTER, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 7773 - 7829			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS							
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562												
HOWLE		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF. 7890 - 7912			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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

08		12245 #	-0-	-0-	-12245	-0-			N	-0-		-0-
09		11850 #	10111	-0-	-1739	-0-	10111 2		N	-0-		-0-
10		1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
11		5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		N	-0-		-0-
12		10447 #	3258	-0-	-7189	-0-	3258 2		N	-0-		-0-
01		10447 #	7226	-0-	-3221	-0-	7226 2		N	-0-		-0-

DEBRA A. (SMACKOVER)				23805 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
PARKER, R.J.				WELL #: 1	RRCID -> 130423	COMPL. DATE 05/23/1991	TOTAL DEPTH 13626	PERF.13292	- 13532			
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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WINDSOR COUSINS GU				WELL #: 1	RRCID -> 227149	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12803	- 12709			
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
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 3		N	-0-		-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
12		651 N	245	-0-	-406	-0-	245 3		N	-0-		-0-
*01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 12864	PERF.12082	- 12362			
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
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	123 1	1709 2	Y	-0-		-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	103 1	1527 2	Y	-0-		-0-
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	103 1	1533 2	Y	-0-		-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	91 1	1402 2	Y	-0-		-0-
*12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	87 1	1328 2	Y	-0-		-0-
*01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	109 1	1533 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11994	- 12268			
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
08		2629 N	2307	-0-	-322	-0-	155 1	2152 2	Y	-0-		-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	119 1	1752 2	Y	-0-		-0-
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	118 1	1752 2	Y	-0-		-0-
11		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	107 1	1651 2	Y	-0-		-0-
*12		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	109 1	1662 2	Y	-0-		-0-
*01		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	114 1	1608 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199			
M 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		
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	140	1	1936	2	Y	5	8	
09	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	183	1	2697	2	Y	5	13	
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-	13	
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	140	1	2169	2	Y	17	30	
*12	2170 N	860	-0-	-1310	-0-	53	1	805	2	Y	2	21 1	11
*01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	183	1	2572	2	Y	7	18	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212			
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	101	1	1401	2	Y	-0-	1	
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	Y	-0-	1	
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-	1	
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	Y	-0-	1	
*12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	139	1	2127	2	Y	-0-	1	
*01	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2624	2	Y	-0-	1	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236			
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	125	1	1739	2	Y	-0-	1	
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	-0-	1	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-	1	
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	111	1	1722	2	Y	-0-	1	
*12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-	1	
*01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	121	1	1701	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			
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	2	Y	-0-	1	
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1649	2	Y	-0-	1	
10	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-	1	
11	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-	1	
*12	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-	1	
01	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	109	1	1530	2	Y	-0-	1	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228			
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	147	1	2042	2	Y	4	7	
09	3000 N	3256	-0-	256	256	206	1	3046	2	Y	4	11	
10	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-	11	
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	Y	17	28	
*12	1612 X	1409	-0-	-203	-0-	87	1	1321	2	Y	1	19 1	10
*01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	147	1	2062	2	Y	5	15	

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260			
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-	-0-	
09	1410 N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	Y	-0-	-0-	
10	1085 N	759	-0-	-326	-0-	48	1	711	2	Y	-0-	-0-	
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-	-0-	
*12	1085 N	761	-0-	-324	-0-	47	1	714	2	Y	-0-	-0-	
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	47	1	667	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	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	
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	106 1	1467 2	Y	-0-	-0-	
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	91 1	1338 2	Y	-0-	-0-	
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	98 1	1455 2	Y	-0-	-0-	
11	1350	N	958	-0-	-392	-0-	58 1	900 2	Y	-0-	-0-	
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	95 1	1451 2	Y	-0-	-0-	
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	105 1	1481 2	Y	-0-	-0-	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11971 - 12212		
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	69 1	960 2	Y	-0-	-0-	
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46 1	677 2	Y	-0-	-0-	
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	139 1	2067 2	Y	-0-	-0-	
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	136 1	2107 2	Y	-0-	-0-	
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	133 1	2034 2	Y	-0-	-0-	
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	146 1	2059 2	Y	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948		
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	184 1	2549 2	Y	-0-	-0-	
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	163 1	2413 2	Y	-0-	-0-	
10	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	151 1	2240 2	Y	-0-	-0-	
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	147 1	2281 2	Y	-0-	-0-	
*12	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	142 1	2174 2	Y	-0-	-0-	
01	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	151 1	2125 2	Y	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936		
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	255 1	3535 2	Y	-0-	-0-	
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	233 1	3439 2	Y	-0-	-0-	
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	221 1	3286 2	Y	-0-	-0-	
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	199 1	3082 2	Y	-0-	-0-	
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	215 1	3282 2	Y	-0-	-0-	
01	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	197 1	2776 2	Y	-0-	-0-	

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273		
08	1054	N	656	-0-	-398	-0-	44 1	608 2	N	4	7	
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	58 1	853 2	N	3	10	
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	55 1	819 2	N	-0-	10	
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48 1	736 2	N	16	26	
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	59 1	902 2	N	2	18 1	
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	95 1	1340 2	N	7	17	

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896		
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133 1	1845 2	N	-0-	-0-	
09	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	113 1	1670 2	N	-0-	-0-	
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84 1	1252 2	N	-0-	-0-	
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	115 1	1780 2	N	-0-	-0-	
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	121 1	1853 2	N	-0-	-0-	
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	129 1	1815 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
08	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	266	1	3680	2	Y	-0-
09	4020 X	3757	-0-	-263	-0-	238	1	3519	2	Y	-0-
10	4154 X	3962	-0-	-192	-0-	250	1	3712	2	Y	-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	250	1	3868	2	Y	-0-
*12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	305	1	4659	2	Y	-0-
*01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	334	1	4694	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150	
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	7
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	10
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	Y	10
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	77	1	1187	2	Y	27
*12	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	85	1	1297	2	Y	10
01	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	75	1	1057	2	Y	17

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210	
08	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	95	1	1322	2	Y	-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	87	1	1280	2	Y	-0-
10	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	87	1	1287	2	Y	-0-
11	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-
*12	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	76	1	1154	2	Y	-0-
01	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922	
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	94	1	1390	2	Y	-0-
10	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	95	1	1408	2	Y	-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	Y	-0-
*12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	2	Y	-0-
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936	
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	-0-
09	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	112	1	1652	2	Y	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	Y	-0-
11	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	82	1	1272	2	Y	-0-
*12	1829 N	1084	-0-	-745	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-
01	1829 N	959	-0-	-870	-0-	64	1	895	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308	
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	117	1	1617	2	Y	3
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	105	1	1548	2	Y	3
10	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	106	1	1574	2	Y	3
11	1680 N	1118	-0-	-562	-0-	68	1	1050	2	Y	3
*12	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	87	1	1327	2	Y	1
01	1674 N	1006	-0-	-668	-0-	67	1	939	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	Y	-0-
09	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-
11	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-
*12	1178 N	801	-0-	-377	-0-	49	1	752	2	Y	-0-
01	1178 N	995	-0-	-183	-0-	66	1	929	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285			
08	2201 N	2012	-0-	-189	-0-	135	1	1877	2	Y	-0-
09	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	118	1	1746	2	Y	-0-
10	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	119	1	1769	2	Y	-0-
11	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	110	1	1701	2	Y	-0-
*12	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-
01	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	122	1	1711	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	165	1	2284	2	Y	-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1810	2	Y	-0-
*12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-
*01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	153	1	2153	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338			
08	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	106	1	1474	2	N	80
09	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	86	1	1269	2	N	80
10	1519 N	926	-0-	-593	-0-	58	1	868	2	N	80
11	1530 N	1185	-0-	-345	-0-	72	1	1113	2	N	80
*12	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	80	1	1223	2	N	80
*01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	N	80

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182			
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	43	1	601	2	Y	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	34	1	523	2	Y	-0-
*12	589 N	492	-0-	-97	-0-	30	1	462	2	Y	-0-
01	589 N	463	-0-	-126	-0-	31	1	432	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	128	1	1771	2	N	17
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1726	2	N	17
10	1891 N	1504	-0-	-387	-0-	95	1	1409	2	N	17
11	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	109	1	1691	2	N	17
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	122	1	1855	2	N	17
*01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	138	1	1943	2	N	17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A.O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166			
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
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	119 1	1645 2	Y	4			7
09	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	106 1	1568 2	Y	3			10
10	1736 X	1728	-0-	-8	-0-	109 1	1619 2	Y	-0-			10
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	100 1	1554 2	Y	18			28
*12	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	103 1	1569 2	Y	1	19 1		10
01	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	109 1	1530 2	Y	7			17
						8 9						

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246			
08	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	144 1	1998 2	N	-0-			-0-
09	2700 X	1882	-0-	-818	-0-	119 1	1763 2	N	-0-			-0-
10	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	153 1	2266 2	N	-0-			-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	140 1	2173 2	N	-0-			-0-
*12	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	117 1	1784 2	N	-0-			-0-
01	2418 N	1804	-0-	-614	-0-	120 1	1684 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286			
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	146 1	2026 2	N	-0-			151
09	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	129 1	1911 2	N	-0-			151
10	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	130 1	1933 2	N	-0-			151
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	118 1	1833 2	N	122			273
*12	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	121 1	1842 2	N	-0-			273
01	2077 N	1857	-0-	-220	-0-	123 1	1734 2	N	-0-			273

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187			
08	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	193 1	2672 2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	169 1	2498 2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	168 1	2503 2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2554	-0-	-206	-0-	155 1	2399 2	N	-0-			-0-
*12	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	161 1	2450 2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	164 1	2311 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295			
08	1767 X	1294	-0-	-473	-0-	87 1	1207 2	N	-0-			50
09	1170 X	1016	-0-	-154	-0-	64 1	952 2	N	-0-			50
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	154 1	2287 2	N	-0-			50
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	131 1	2028 2	N	-0-			50
*12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	121 1	1852 2	N	-0-			50
01	2356 N	949	-0-	-1407	-0-	63 1	886 2	N	-0-			50

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314			
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	136 1	1885 2	N	-0-			20
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	118 1	1738 2	N	-0-			20
10	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	110 1	1633 2	N	-0-			20
11	1950 N	1694	-0-	-256	-0-	103 1	1591 2	N	-0-			20
*12	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	98 1	1491 2	N	-0-			20
01	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	105 1	1474 2	N	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296						
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	EOM BALANCE
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	191	1	2654	2	N	-0-				-0-
09	2700 N	2692	-0-	-8	-0-	171	1	2521	2	N	-0-				-0-
10	2883 N	2732	-0-	-151	-0-	172	1	2560	2	N	-0-				-0-
11	2760 N	2640	-0-	-120	-0-	160	1	2480	2	N	-0-				-0-
*12	2790 N	2689	-0-	-101	-0-	165	1	2524	2	N	-0-				-0-
01	2728 N	2483	-0-	-245	-0-	165	1	2318	2	N	-0-				-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313						
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	N	-0-				69
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	65	1	964	2	N	-0-				69
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	67	1	994	2	N	-0-				69
11	1080 N	947	-0-	-133	-0-	57	1	890	2	N	-0-				69
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	N	-0-				69
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-				69

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261						
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	4				7
09	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	109	1	1608	2	N	4				11
10	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	110	1	1629	2	N	-0-				11
11	1830 N	943	-0-	-887	-0-	56	1	874	2	N	12				23
*12	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	103	1	1569	2	N	2	16	1		9
01	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	112	1	1582	2	N	7				16

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324						
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	137	1	1903	2	N	4				7
09	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	110	1	1618	2	N	3				10
10	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	109	1	1618	2	N	-0-				10
11	1980 N	1629	-0-	-351	-0-	98	1	1512	2	N	17				27
*12	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	99	1	1518	2	N	2	19	1		10
01	1736 N	1006	-0-	-730	-0-	66	1	933	2	N	6				16

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953						
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	481	1	3205	2	N	-0-				-0-
09	3390 X	3386	-0-	-4	-0-	441	1	2945	2	N	-0-				-0-
10	3503 X	2961	-0-	-542	-0-	420	1	2541	2	N	-0-				-0-
11	3570 X	1934	-0-	-1636	-0-	344	1	1590	2	N	-0-				-0-
*12	3689 X	2438	-0-	-1251	-0-	384	1	2054	2	N	-0-				-0-
01	3689 X	2408	-0-	-1281	-0-	393	1	2015	2	N	-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302						
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-				-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	2	Y	-0-				-0-
10	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-				-0-
11	1350 N	1126	-0-	-224	-0-	68	1	1058	2	Y	-0-				-0-
*12	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	77	1	1180	2	Y	-0-				-0-
01	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	80	1	1125	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810					
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
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-			120
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	24	1	355	2	N	-0-			120
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	2	N	-0-			120
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	N	-0-			120
*12	403 N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	2	N	-0-			120
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	23	1	325	2	N	-0-			120

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344					
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	217	1	3006	2	N	5			8
09	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	175	1	2585	2	N	3			11
10	3162 X	2685	-0-	-477	-0-	169	1	2516	2	N	-0-			11
11	3120 X	2520	-0-	-600	-0-	152	1	2349	2	N	17			28
*12	3224 X	2575	-0-	-649	-0-	158	1	2415	2	N	2	20	1	10
01	3224 X	2507	-0-	-717	-0-	166	1	2333	2	N	7			17

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298					
08	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	75	1	1035	2	N	4			7
09	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	83	1	1232	2	N	4			11
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	N	-0-			11
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	89	1	1379	2	N	17			28
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	2	N	1	19	1	10
01	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	69	1	973	2	N	6			16

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354					
BLACK "A"		WELL #: 1												
08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			Y	-0-			-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-			-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-			-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-			-0-
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494					
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			Y	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-			-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			Y	-0-			-0-
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			Y	-0-			-0-
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449										COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12212 - 12900
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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	Y	-0-			-0-		
09	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	2454	3	Y	-0-			-0-		
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	Y	-0-			-0-		
11	2580	N	2305	-0-	-275	-0-	2305	3	Y	-0-			-0-		
12	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	3	Y	-0-			-0-		
01	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	3	Y	-0-			-0-		

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367										COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12244 - 12386
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-			-0-		
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3	Y	-0-			-0-		
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	Y	-0-			-0-		
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	Y	-0-			-0-		
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	Y	-0-			-0-		
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3	Y	-0-			-0-		

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645										COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12618 - 12720
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3	Y	-0-			-0-		
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3	Y	-0-			-0-		
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-			-0-		
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-			-0-		
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3	Y	-0-			-0-		
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3	Y	-0-			-0-		

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948										COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12168 - 12374
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	Y	-0-			-0-		
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	Y	-0-			-0-		
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	Y	-0-			-0-		
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	Y	-0-			-0-		
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	Y	-0-			-0-		
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	Y	-0-			-0-		

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111										COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12410 - 12634
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3	Y	-0-			-0-		
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3	Y	-0-			-0-		
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3	Y	-0-			-0-		
11	2760	X	2189	-0-	-571	-0-	2189	3	Y	-0-			-0-		
12	2852	X	1485	-0-	-1367	-0-	1485	3	Y	-0-			-0-		
01	2852	X	1275	-0-	-1577	-0-	1275	3	Y	-0-			-0-		

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595										COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12136 - 12270
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	3279	3	Y	-0-			-0-		
09	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	3	Y	-0-			-0-		
10	3317	X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	3	Y	-0-			-0-		
11	3210	X	2684	-0-	-526	-0-	2684	3	Y	-0-			-0-		
12	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	2314	3	Y	-0-			-0-		
01	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3228	3	Y	-0-			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295	
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
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		Y	-0-		-0-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		Y	-0-		-0-
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		Y	-0-		-0-
11	2310 N	2309	-0-	-1	-0-	2309 3		Y	-0-		-0-
12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		Y	-0-		-0-
01	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	2271 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458	
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-		12
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-		12
10	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371 3		Y	-0-		12
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		Y	-0-		12
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		Y	-0-		12
01	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	1166 3		Y	-0-		12

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-		-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2697 N	2485	-0-	-212	-0-	2485 3		Y	-0-		-0-
09		2640 N	2413	-0-	-227	-0-	2413 3		Y	-0-		-0-
10		2573 N	2218	-0-	-355	-0-	2218 3		Y	-0-		-0-
11		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		Y	-0-		-0-
12		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3		Y	-0-		-0-
*01		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		Y	-0-		-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682												
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		Y	-0-		20
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		Y	-0-		20
10		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		Y	-0-		20
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		20
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		20
01		124 N	34	-0-	-90	-0-	34 3		Y	-0-		20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387												
08		1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834 3		Y	-0-		-0-
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		Y	-0-		-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-		-0-
11		1770 N	1480	-0-	-290	-0-	1480 3		Y	-0-		-0-
12		1891 N	1345	-0-	-546	-0-	1345 3		Y	-0-		-0-
01		1891 N	582	-0-	-1309	-0-	582 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559												
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-		-0-
09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-		-0-
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-		-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-		-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-		-0-
*01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808												
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-		-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-		-0-
01		341 N	216	-0-	-125	-0-	216 3		Y	-0-		-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12437 - 12771		
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
08		1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1557 3		Y	-0-			28
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		Y	-0-			28
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		Y	-0-			28
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-			28
12		1829 N	1440	-0-	-389	-0-	1440 3		Y	-0-			28
*01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-			28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12916 - 13424		
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999										TOTAL DEPTH 13216	PERF.12966 - 13027		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999										TOTAL DEPTH 12552	PERF.12090 - 12396		
08		2325 N	2197	-0-	-128	-0-	2197 3		Y	-0-			129
09		2220 N	1840	-0-	-380	-0-	1840 3		Y	-0-			129
10		2263 N	1846	-0-	-417	-0-	1846 3		Y	-0-			129
11		2130 N	1932	-0-	-198	-0-	1932 3		Y	-0-			129
12		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855 3		Y	-0-			129
01		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759 3		Y	-0-			129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999										TOTAL DEPTH 12450	PERF.11974 - 12294		
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		Y	-0-			-0-
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		Y	-0-			-0-
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		Y	-0-			-0-
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-			-0-
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-			-0-
*01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999										TOTAL DEPTH 12524	PERF.12057 - 12394		
08		3658 X	3163	-0-	-495	-0-	3163 3		Y	-0-			57
09		3540 X	2704	-0-	-836	-0-	2704 3		Y	-0-			57
10		3658 X	3032	-0-	-626	-0-	3032 3		Y	-0-			57
11		3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186 3		Y	-0-			57
12		3379 X	3210	-0-	-169	-0-	3210 3		Y	-0-			57
*01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3		Y	-0-			57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999										TOTAL DEPTH 12570	PERF.12121 - 12399		
08		1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116 3		Y	-0-			-0-
09		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135 3		Y	-0-			-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		Y	-0-			-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		Y	-0-			-0-
12		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-
01		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
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	* * 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
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			Y	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3			Y	-0-			-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3			Y	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			Y	-0-			-0-
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.12104 -	12292	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			Y	-0-			-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			Y	-0-			-0-
10	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096 3			Y	-0-			-0-
11	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053 3			Y	-0-			-0-
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 3			Y	-0-			-0-
*01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174510	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12305 -	12546	
08	2573 N	2329	-0-	-244	-0-	2329 3			Y	-0-			-0-
09	2460 N	2050	-0-	-410	-0-	2050 3			Y	-0-			-0-
10	2418 N	1808	-0-	-610	-0-	1808 3			Y	-0-			-0-
11	2250 N	1479	-0-	-771	-0-	1479 3			Y	-0-			-0-
12	2108 N	1501	-0-	-607	-0-	1501 3			Y	-0-			-0-
01	1798 N	307	-0-	-1491	-0-	307 3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		7	RRCID ->	174511	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	12561	PERF.12092 -	12402	
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3			Y	-0-			-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3			Y	-0-			-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3			Y	-0-			-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3			Y	-0-			-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3			Y	-0-			-0-
*01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3			Y	-0-			-0-

WILLETT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174656	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12808 -	13140	
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3			N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3			N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3			N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3			N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3			N	-0-			-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3			N	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174696	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12054 -	12379	
08	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	1480 3			Y	-0-			-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3			Y	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3			Y	-0-			-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3			Y	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3			Y	-0-			-0-
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3			Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	174697	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12309 -	12642	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			Y	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			Y	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			Y	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3			Y	-0-			-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804	
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	
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		Y	-0-		-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350 3		Y	-0-		-0-
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972	
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		Y	-0-		-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		Y	-0-		-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		Y	-0-		-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		Y	-0-		-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		Y	-0-		-0-
*01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584	
08	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641 3		Y	-0-		-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		Y	-0-		-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		Y	-0-		-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		Y	-0-		-0-
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681 3		Y	-0-		-0-
01	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12360 - 12601	
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12693 - 13057	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-		-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-		-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186			
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
08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 3		Y	-0-		-0-
09	5790 X	5696	-0-	-94	-0-	5696 3		Y	-0-		-0-
10	5983 X	5964	-0-	-19	-0-	5964 3		Y	-0-		-0-
11	5790 X	5747	-0-	-43	-0-	5747 3		Y	-0-		-0-
12	5983 X	5784	-0-	-199	-0-	5784 3		Y	-0-		-0-
01	5983 X	5459	-0-	-524	-0-	5459 3		Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767			
08	1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666 3		Y	-0-		-0-
09	1830 N	1638	-0-	-192	-0-	1638 3		Y	-0-		-0-
10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650 3		Y	-0-		-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		Y	-0-		-0-
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 3		Y	-0-		-0-
*01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3		Y	-0-		-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251			
08	1178 N	940	-0-	-238	-0-	940 3		Y	-0-		-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		Y	-0-		-0-
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	928 3		Y	-0-		-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	864 3		Y	-0-		-0-
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 3		Y	-0-		-0-
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296			
08	7192 X	5498	-0-	-1694	-0-	5498 3		Y	-0-		114
09	6960 X	6874	-0-	-86	-0-	6874 3		Y	-0-		114
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 3		Y	-0-		114
11	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 3		Y	-0-		114
12	7192 X	7130	-0-	-62	-0-	7130 3		Y	-0-		114
01	7192 X	7099	-0-	-93	-0-	7099 3		Y	-0-		114

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3	Y	-0-			-0-
09	6630 X	5395	-0-	-1235	-0-	5395	3	Y	-0-			-0-
10	6851 X	5305	-0-	-1546	-0-	5305	3	Y	-0-			-0-
11	6630 X	4828	-0-	-1802	-0-	4828	3	Y	-0-			-0-
12	6758 X	4503	-0-	-2255	-0-	4503	3	Y	-0-			-0-
01	5766 X	4699	-0-	-1067	-0-	4699	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188		
08	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348	3	Y	-0-			-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1512	3	Y	-0-			-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	Y	-0-			-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	Y	-0-			-0-
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436		
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	287	-0-	-553	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	709	3	Y	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	926	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662		
08	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	3	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1149	3	Y	-0-			-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	Y	-0-			-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692		
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-			-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-			-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463				
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-			-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-			-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702				
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	199	3			Y	-0-			53
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	3			Y	-0-			53
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-			53
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			53
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-			53
01	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-			53

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886				
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			17
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			17
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			17
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			17
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			17
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			17

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256			
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
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	Y	-0-		-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	Y	-0-		-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	Y	-0-		-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	Y	-0-		-0-
12	1550 N	917	-0-	-633	-0-	917	3	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157			
08	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3	Y	-0-		-0-
09	5460 X	5441	-0-	-19	-0-	5441	3	Y	-0-		-0-
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3	Y	-0-		-0-
11	5460 X	5415	-0-	-45	-0-	5415	3	Y	-0-		-0-
12	5642 X	5276	-0-	-366	-0-	5276	3	Y	-0-		-0-
01	5642 X	5468	-0-	-174	-0-	5468	3	Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		18
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195			
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	Y	-0-		77
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3	Y	-0-		77
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3	Y	-0-		77
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	Y	-0-		77
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	Y	-0-		77
*01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	Y	-0-		77

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411			
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	Y	-0-		-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	Y	-0-		-0-
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	Y	-0-		-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205 3		Y	-0-			-0-
09	1470 N	810	-0-	-660	-0-	810 3		Y	-0-			-0-
10	1178 N	982	-0-	-196	-0-	982 3		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101 3		Y	-0-			-0-
12	837 N	714	-0-	-123	-0-	714 3		Y	-0-			-0-
01	992 N	813	-0-	-179	-0-	813 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721				
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		Y	-0-			22
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		Y	-0-			22
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		Y	-0-			22
11	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	1316 3		Y	-0-			22
12	1457 N	909	-0-	-548	-0-	909 3		Y	-0-			22
01	1457 N	759	-0-	-698	-0-	759 3		Y	-0-			22

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		Y	-0-			37
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		Y	-0-			37
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		Y	-0-			37
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		Y	-0-			37
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-			37
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			37

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	Y	-0-	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	Y	-0-	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-	-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726	
08	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3	Y	-0-	-0-
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	618 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3	Y	-0-	-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3	Y	-0-	-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	Y	-0-	-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787	
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3	Y	-0-	-0-
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3	Y	-0-	-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3	Y	-0-	-0-
11	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3	Y	-0-	-0-
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3	Y	-0-	-0-
*01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-
09	300 N	187	-0-	-113	-0-	187 3	N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
11	300 N	77	-0-	-223	-0-	77 3	N	-0-	-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-	-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3				-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3				-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3				-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3				-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3				-0-
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3				-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908		
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3				-0-
09	1560 N	1110	-0-	-450	-0-	1110 3				-0-
10	1612 N	501	-0-	-1111	-0-	501 3				-0-
11	1560 N	667	-0-	-893	-0-	667 3				-0-
12	1147 N	314	-0-	-833	-0-	314 3				-0-
01	496 N	266	-0-	-230	-0-	266 3				-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756		
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393 3				-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3				-0-
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3				-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3				-0-
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346 3				-0-
01	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1309 3				-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377		
08	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3				-0-
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3				-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3				-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3				-0-
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3				-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3				-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502		
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3				-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3				-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3				-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3				-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3				-0-
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3				-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138		
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3				-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3				-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3				-0-
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3				-0-
12	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211 3				-0-
*01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3				-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835		
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3				20
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3				20
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3				20
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3				20
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3				20
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3				20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524			
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	BALANCE
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	Y	-0-	-0-	
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	Y	-0-	-0-	
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	Y	-0-	-0-	
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	Y	-0-	-0-	
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	Y	-0-	-0-	
*01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442			
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-	-0-	
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332			
08	1674 X	1026	-0-	-648	-0-	1026	3	Y	-0-	-0-	
09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-	-0-	
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	Y	-0-	-0-	
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	Y	-0-	-0-	
12	1085 X	1067	-0-	-18	-0-	1067	3	Y	-0-	-0-	
01	1085 X	1071	-0-	-14	-0-	1071	3	Y	-0-	-0-	

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181			
08	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3	Y	-0-	-0-	
09	10260 X	8325	-0-	-1935	-0-	8325	3	Y	-0-	-0-	
10	10602 X	9366	-0-	-1236	-0-	9366	3	Y	-0-	-0-	
11	10260 X	10107	-0-	-153	-0-	10106	3	Y	1	1	
12	10602 X	9875	-0-	-727	-0-	9875	3	Y	-0-	-0-	
01	10602 X	8738	-0-	-1864	-0-	8738	3	Y	-0-	-0-	

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698			
08	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	2522	3	Y	-0-	-0-	
09	2520 N	2364	-0-	-156	-0-	2364	3	Y	-0-	-0-	
10	2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3	Y	-0-	-0-	
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	Y	-0-	-0-	
12	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3	Y	-0-	-0-	
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2408	3	Y	-0-	-0-	

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305			
08	1488 X	1056	-0-	-432	-0-	1056	3	Y	-0-	-0-	
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	Y	-0-	-0-	
10	1271 X	1115	-0-	-156	-0-	1115	3	Y	-0-	-0-	
11	1230 X	965	-0-	-265	-0-	965	3	Y	-0-	-0-	
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	Y	-0-	-0-	
*01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813	
08	2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128 3	Y	-0-	15
09	2460 N	2017	-0-	-443	-0-	2017 3	Y	-0-	15
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3	Y	-0-	15
11	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3	Y	-0-	15
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	Y	-0-	15
01	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631 3	Y	-0-	15

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660	
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 3	Y	-0-	-0-
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 3	Y	-0-	-0-
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3	Y	-0-	-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 3	Y	-0-	-0-
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 3	Y	-0-	-0-
*01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3	Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181	
08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	Y	-0-	13
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	Y	-0-	13
10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	Y	-0-	13
11	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	Y	-0-	13
12	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3	Y	-0-	13
*01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	Y	-0-	13

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	Y	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	Y	-0-	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	Y	-0-	-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	Y	-0-	-0-
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234	
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3	Y	-0-	-0-
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 3	Y	-0-	-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 3	Y	-0-	-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3	Y	-0-	-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 3	Y	-0-	-0-
*01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 3	Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3		Y	-0-			-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3		Y	-0-			-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3		Y	-0-			-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3		Y	-0-			-0-
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3		Y	-0-			-0-
*01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022		
08	4991 X	3117	-0-	-1874	-0-	3117 3		Y	-0-			-0-
09	4740 X	453	-0-	-4287	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
10	4960 X	1394	-0-	-3566	-0-	1394 3		Y	-0-			-0-
11	4800 X	3852	-0-	-948	-0-	3852 3		Y	-0-			-0-
12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 3		Y	-0-			-0-
*01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802		
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		Y	-0-			-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		Y	-0-			-0-
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3		Y	-0-			-0-
11	810 N	675	-0-	-135	-0-	675 3		Y	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
01	775 N	642	-0-	-133	-0-	642 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264		
08	5518 X	5255	-0-	-263	-0-	5255 3		Y	-0-			-0-
09	5340 X	4707	-0-	-633	-0-	4707 3		Y	-0-			-0-
10	5518 X	5386	-0-	-132	-0-	5386 3		Y	-0-			-0-
11	5190 X	5126	-0-	-64	-0-	5126 3		Y	-0-			-0-
12	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	5132 3		Y	-0-			-0-
01	5394 X	4182	-0-	-1212	-0-	4182 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329		
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-			-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		Y	-0-			-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		Y	-0-			-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-			-0-
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862		
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-			-0-
09	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 3		Y	-0-			-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-			-0-
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137 3		Y	-0-			-0-
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774		
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
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3	Y	-0-		-0-
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3	Y	-0-		-0-
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3	Y	-0-		-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3	Y	-0-		-0-
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3	Y	-0-		-0-
*01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426		
08	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	2822 3	Y	-0-		22
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	Y	-0-		22
10	2976 N	2827	-0-	-149	-0-	2827 3	Y	-0-		22
11	2730 N	2309	-0-	-421	-0-	2309 3	Y	-0-		22
12	2883 N	1435	-0-	-1448	-0-	1435 3	Y	-0-		22
01	2821 N	1583	-0-	-1238	-0-	1583 3	Y	-0-		22

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202		
08	2170 X	1243	-0-	-927	-0-	1243 3	Y	-0-		-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	Y	-0-		-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3409	-0-	409	409	3409 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3352	-0-	252	661	3352 3	Y	-0-		-0-
*01	3905 X	3244	-0-	-661	-0-	3244 3	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738		
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	Y	-0-		35
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	Y	-0-		35
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	Y	-0-		35
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	Y	-0-		35
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	Y	-0-		35
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-		35

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578		
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	Y	-0-		-0-
09	2430 N	1173	-0-	-1257	-0-	1173 3	Y	-0-		-0-
10	2387 N	283	-0-	-2104	-0-	283 3	Y	-0-		-0-
11	2280 N	281	-0-	-1999	-0-	281 3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	368	-0-	-841	-0-	368 3	Y	-0-		-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360		
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	Y	-0-	40
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	Y	-0-	40
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	Y	-0-	40
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	Y	-0-	40
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	Y	-0-	40
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	Y	-0-	40

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290		
08	3813 X	3505	-0-	-308	-0-	3505	3	Y	-0-	-0-
09	3630 X	3343	-0-	-287	-0-	3343	3	Y	-0-	-0-
10	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	3319	3	Y	-0-	-0-
11	3660 X	3379	-0-	-281	-0-	3379	3	Y	-0-	-0-
12	3782 X	3097	-0-	-685	-0-	3097	3	Y	-0-	-0-
01	3503 X	2720	-0-	-783	-0-	2720	3	Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360		
08	3813 X	3748	-0-	-65	-0-	3748	3	Y	-0-	-0-
09	3690 X	3660	-0-	-30	-0-	3660	3	Y	-0-	-0-
10	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	3797	3	Y	-0-	-0-
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3	Y	-0-	-0-
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3	Y	-0-	-0-
01	3782 X	3324	-0-	-458	-0-	3324	3	Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955		
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3	Y	-0-	12
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3	Y	-0-	12
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3	Y	-0-	12
11	3600 X	3503	-0-	-97	-0-	3503	3	Y	-0-	12
12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3	Y	-0-	12
01	3720 X	3357	-0-	-363	-0-	3357	3	Y	-0-	12

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840		
08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3	Y	-0-	-0-
09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3	Y	-0-	-0-
10	3968 X	933	-0-	-3035	-0-	933	3	Y	-0-	-0-
11	3840 X	1325	-0-	-2515	-0-	1325	3	Y	-0-	-0-
12	3968 X	773	-0-	-3195	-0-	773	3	Y	-0-	-0-
01	3968 X	734	-0-	-3234	-0-	734	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384		
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	Y	-0-	-0-
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	Y	-0-	-0-
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	Y	-0-	-0-
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	Y	-0-	-0-
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3	Y	-0-	-0-
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376		
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
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	Y	-0-		27
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	Y	-0-		27
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	Y	-0-		27
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-		27
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	Y	-0-		27
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	Y	-0-		27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560		
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3	Y	-0-		-0-
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3	Y	-0-		-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	Y	-0-		-0-
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3	Y	-0-		-0-
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	Y	-0-		-0-
*01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608		
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	Y	-0-		60
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	Y	-0-		60
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3	Y	-0-		60
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	Y	-0-		60
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	Y	-0-		60
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3	Y	-0-		60

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320		
08	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	5614 3	Y	-0-		-0-
09	5730 X	5565	-0-	-165	-0-	5565 3	Y	-0-		-0-
10	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	5643 3	Y	-0-		-0-
11	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	5227 3	Y	-0-		-0-
12	5766 X	5250	-0-	-516	-0-	5250 3	Y	-0-		-0-
01	5766 X	5126	-0-	-640	-0-	5126 3	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223		
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	Y	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	Y	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	Y	-0-		-0-
11	1290 N	904	-0-	-386	-0-	904 3	Y	-0-		-0-
12	1116 N	787	-0-	-329	-0-	787 3	Y	-0-		-0-
01	1116 N	817	-0-	-299	-0-	817 3	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555		
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384		
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 3	Y	-0-		-0-
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 3	Y	-0-		-0-
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 3	Y	-0-		-0-
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 3	Y	-0-		-0-
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 3	Y	-0-		-0-
*01	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	4151	-0-	-499	-0-	4151	3		Y	-0-		-0-
09	4500 X	4082	-0-	-418	-0-	4082	3		Y	-0-		-0-
10	4309 X	4261	-0-	-48	-0-	4261	3		Y	-0-		-0-
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3		Y	-0-		-0-
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3		Y	-0-		-0-
*01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3		Y	-0-		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-		-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-		-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071		
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-		-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394		
08	1550 N	994	-0-	-556	-0-	994	3		Y	-0-		-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		Y	-0-		-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		Y	-0-		-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		Y	-0-		-0-
12	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3		Y	-0-		-0-
01	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	1212	3		Y	-0-		-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700		
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3		N	-0-		-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3		N	-0-		-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3		N	-0-		-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3		N	-0-		-0-
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3		N	-0-		-0-
*01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3		N	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374		
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		Y	-0-		-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		Y	-0-		-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		Y	-0-		-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		Y	-0-		-0-
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		Y	-0-		-0-
*01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600				
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3	Y	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	Y	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	Y	-0-			-0-
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	3	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432				
08	5735 X	5034	-0-	-701	-0-	5034	3	Y	-0-			-0-
09	5550 X	3799	-0-	-1751	-0-	3799	3	Y	-0-			-0-
10	5735 X	4686	-0-	-1049	-0-	4686	3	Y	-0-			-0-
11	5550 X	5426	-0-	-124	-0-	5426	3	Y	-0-			-0-
12	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	5161	3	Y	-0-			-0-
*01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208				
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	Y	-0-			-0-
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3	Y	-0-			-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	Y	-0-			-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3	Y	-0-			-0-
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	Y	-0-			-0-
*01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	Y	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	Y	-0-			-0-
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479				
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3	Y	-0-			-0-
09	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	2909	3	Y	-0-			-0-
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380	3	Y	-0-			-0-
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	Y	-0-			-0-
01	3503 X	3428	-0-	-75	-0-	3428	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321		
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
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3	Y	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538		
08	2325 X	2016	-0-	-309	-0-	2016 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2250 X	1848	-0-	-402	-0-	1848 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	1930	-0-	-320	-0-	1930 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2325 X	1797	-0-	-528	-0-	1797 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2325 X	1997	-0-	-328	-0-	1997 3	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124		
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	861	-0-	-100	-0-	861 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	930 N	813	-0-	-117	-0-	813 3	Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418		
08	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	1781 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	Y	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421		
08	2387 N	536	-0-	-1851	-0-	536 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	492	-0-	-918	-0-	492 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	197	-0-	-423	-0-	197 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	-0-	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	159	-0-	-231	-0-	159 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931		
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
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3	Y	-0-		-0-
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 3	Y	-0-		-0-
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3	Y	-0-		-0-
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3	Y	-0-		-0-
12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 3	Y	-0-		-0-
01	3689 X	3340	-0-	-349	-0-	3340 3	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825		
08	744 N	658	-0-	-86	-0-	658 3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	643	-0-	-467	-0-	643 3	Y	-0-		-0-
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3	Y	-0-		-0-
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3	Y	-0-		-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	563 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	454	-0-	-228	-0-	454 3	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-		45
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		45
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		45
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		45
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-		45
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-		45

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	T. A.	128	-0-	128	128	128 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	119	-0-	119	247	119 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	6	-0-	6	253	6 3	Y	-0-		-0-
11	346 X	93	-0-	-253	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384		
08	6262 X	3555	-0-	-2707	-0-	3555 3	Y	-0-		27
09	5910 X	15	-0-	-5895	-0-	15 3	Y	-0-		27
10	6076 X	3207	-0-	-2869	-0-	3207 3	Y	-0-		27
11	5880 X	4229	-0-	-1651	-0-	4229 3	Y	-0-		27
12	5797 X	4788	-0-	-1009	-0-	4788 3	Y	-0-		27
*01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3	Y	-0-		27

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174		
08	1023 X	293	-0-	-730	-0-	293 3	Y	-0-		-0-
09	840 X	592	-0-	-248	-0-	592 3	Y	-0-		-0-
10	744 X	466	-0-	-278	-0-	466 3	Y	-0-		-0-
11	720 X	355	-0-	-365	-0-	355 3	Y	-0-		-0-
12	744 X	656	-0-	-88	-0-	656 3	Y	-0-		-0-
*01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2479	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2280 N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2194	-0-	-206	-0-	2194	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2292	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	2177	-0-	-241	-0-	2177	3	Y	-0-	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3	Y	-0-	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	829	-0-	-191	-0-	829	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	3	Y	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348	
08	4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515	3	Y	-0-	124	124
09	4530 X	4397	-0-	-133	-0-	4397	3	Y	-0-	124	124
10	4681 X	4509	-0-	-172	-0-	4509	3	Y	-0-	124	124
11	4530 X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3	Y	-0-	124	124
12	4557 X	4436	-0-	-121	-0-	4436	3	Y	-0-	124	124
01	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226	3	Y	-0-	124	124

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120		
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
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-	-0-
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3		N	-0-	-0-
10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-	-0-
11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-	-0-
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	-0-
*01	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413		
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 3		Y	-0-	-0-
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 3		Y	-0-	-0-
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3		Y	-0-	-0-
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3		Y	-0-	-0-
12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3		Y	-0-	-0-
*01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3		Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375		
08	6293 X	6108	-0-	-185	-0-	6108 3		Y	-0-	-0-
09	6090 X	5542	-0-	-548	-0-	5542 3		Y	-0-	-0-
10	6293 X	6148	-0-	-145	-0-	6148 3		Y	-0-	-0-
11	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 3		Y	-0-	-0-
12	6293 X	6199	-0-	-94	-0-	6199 3		Y	-0-	-0-
*01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267 3		Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748		
08	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	2693 3		Y	-0-	-0-
09	2640 X	2463	-0-	-177	-0-	2463 3		Y	-0-	-0-
10	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592 3		Y	-0-	-0-
11	2610 X	2461	-0-	-149	-0-	2461 3		Y	-0-	-0-
12	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2635 3		Y	-0-	-0-
01	2697 X	2636	-0-	-61	-0-	2636 3		Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883		
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-	-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-	-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-0-	-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-	-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-	-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		Y	-0-	-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869		
08	4805 X	4046	-0-	-759	-0-	4046 3		N	-0-	-0-
09	4230 X	3610	-0-	-620	-0-	3610 3		N	-0-	-0-
10	4805 X	3309	-0-	-1496	-0-	3309 3		N	-0-	-0-
11	4650 X	2769	-0-	-1881	-0-	2769 3		N	-0-	-0-
12	4805 X	2857	-0-	-1948	-0-	2857 3		N	-0-	-0-
01	4061 X	3960	-0-	-101	-0-	3960 3		N	-0-	-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994		
08	961 N	808	-0-	-153	-0-	808 3		N	-0-	-0-
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 3		N	-0-	-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-	-0-
12	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980 3		N	-0-	-0-
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5735 X	4754	-0-	-981	-0-	4754 3	Y	-0-		17
09	5550 X	4866	-0-	-684	-0-	4866 3	Y	-0-		17
10	5580 X	5519	-0-	-61	-0-	5519 3	Y	-0-		17
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 3	Y	-0-		17
12	5239 X	5165	-0-	-74	-0-	5165 3	Y	-0-		17
01	5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170 3	Y	-0-		17

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530		
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	Y	-0-		-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	Y	-0-		-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	Y	-0-		-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	Y	-0-		-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	Y	-0-		-0-
*01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500		
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	Y	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	Y	-0-		-0-
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252		
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3	Y	-0-		-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	Y	-0-		-0-
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	Y	-0-		-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	Y	-0-		-0-
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3	Y	-0-		-0-
*01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230		
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	Y	-0-		-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	Y	-0-		-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	Y	-0-		-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	Y	-0-		-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	Y	-0-		-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034		
08	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	5483 3	N	-0-		-0-
09	5490 X	5285	-0-	-205	-0-	5285 3	N	-0-		-0-
10	5580 X	5325	-0-	-255	-0-	5325 3	N	-0-		-0-
11	5400 X	5142	-0-	-258	-0-	5142 3	N	-0-		-0-
12	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	5363 3	N	-0-		-0-
01	5487 X	5215	-0-	-272	-0-	5215 3	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670				
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			15
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-			15
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			15
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			15
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			15
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			15

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364				
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-			-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-			-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-			-0-
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312				
08	775 N	502	-0-	-273	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
09	810 N	416	-0-	-394	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
10	713 N	361	-0-	-352	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508			
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
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	Y	-0-	-0-	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	Y	-0-	-0-	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	Y	-0-	-0-	
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	Y	-0-	-0-	
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	Y	-0-	-0-	
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	Y	-0-	-0-	

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591			
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	Y	-0-	-0-	
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	Y	-0-	-0-	
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	Y	-0-	-0-	
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y	-0-	-0-	
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	Y	-0-	-0-	
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	Y	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370			
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	Y	-0-	-0-	
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	Y	-0-	-0-	
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	Y	-0-	-0-	
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	Y	-0-	-0-	
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	Y	-0-	-0-	
*01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	Y	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544			
08	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2219	3	Y	-0-	-0-	
09	2190 N	578	-0-	-1612	-0-	578	3	Y	-0-	-0-	
10	2170 N	362	-0-	-1808	-0-	362	3	Y	-0-	-0-	
11	2160 N	252	-0-	-1908	-0-	252	3	Y	-0-	-0-	
12	589 N	389	-0-	-200	-0-	389	3	Y	-0-	-0-	
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-	-0-	

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767			
08	7161 X	6034	-0-	-1127	-0-	6034	3	Y	-0-	-0-	
09	6990 X	5652	-0-	-1338	-0-	5652	3	Y	-0-	-0-	
10	7223 X	5419	-0-	-1804	-0-	5419	3	Y	-0-	-0-	
11	6990 X	5199	-0-	-1791	-0-	5199	3	Y	-0-	-0-	
12	7223 X	6541	-0-	-682	-0-	6541	3	Y	-0-	-0-	
*01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3	Y	-0-	-0-	

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	Y	-0-	-0-	
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-	-0-	
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	Y	-0-	-0-	
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	Y	-0-	-0-	
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	Y	-0-	-0-	
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	Y	-0-	-0-	

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726			
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	Y	-0-	-0-	
09	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3	Y	-0-	-0-	
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	687	-0-	-453	-0-	687	3	Y	-0-	-0-	
12	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	3	Y	-0-	-0-	
*01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		3038 X	1925	-0-	-1113	-0-	1925	3		Y	-0-	-0-
09		2940 X	1683	-0-	-1257	-0-	1683	3		Y	-0-	-0-
10		3038 X	1301	-0-	-1737	-0-	1301	3		Y	-0-	-0-
11		2610 X	283	-0-	-2327	-0-	283	3		Y	-0-	-0-
12		2263 X	1677	-0-	-586	-0-	1677	3		Y	-0-	-0-
01		1922 X	1554	-0-	-368	-0-	1554	3		Y	-0-	-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339												
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		Y	-0-	-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-	-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		Y	-0-	-0-
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		Y	-0-	-0-
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-	-0-
01		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3		Y	-0-	-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840												
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-	-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480												
08		2914 N	2558	-0-	-356	-0-	2558	3		Y	-0-	-0-
09		2820 N	2522	-0-	-298	-0-	2522	3		Y	-0-	-0-
10		2914 N	2695	-0-	-219	-0-	2695	3		Y	-0-	-0-
11		2490 N	1868	-0-	-622	-0-	1868	3		Y	-0-	-0-
12		2604 N	473	-0-	-2131	-0-	473	3		Y	-0-	-0-
01		2697 N	2407	-0-	-290	-0-	2407	3		Y	-0-	-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287												
08		2077 N	2027	-0-	-50	-0-	2027	3		Y	-0-	-0-
09		2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1980	3		Y	-0-	-0-
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		Y	-0-	-0-
11		1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3		Y	-0-	-0-
12		2046 N	1783	-0-	-263	-0-	1783	3		Y	-0-	-0-
01		2077 N	1876	-0-	-201	-0-	1876	3		Y	-0-	-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375												
08		2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2595	3		Y	-0-	-0-
09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		Y	-0-	-0-
10		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		Y	-0-	-0-
11		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		Y	-0-	-0-
12		2635 N	2370	-0-	-265	-0-	2370	3		Y	-0-	-0-
01		2635 N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3		Y	-0-	-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620												
08		2542 N	717	-0-	-1825	-0-	717	3		Y	-0-	-0-
09		1920 N	579	-0-	-1341	-0-	579	3		Y	-0-	-0-
10		1364 N	613	-0-	-751	-0-	613	3		Y	-0-	-0-
11		690 N	572	-0-	-118	-0-	572	3		Y	-0-	-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-	-0-
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WILLIFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478
M	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
08	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2	N	-0-			46
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			46
10	651 N	270	-0-	-381	-0-	270	2	N	-0-			46
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			46
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			46
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
09	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
11	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
*01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408
08	2418 X	1377	-0-	-1041	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
09	2340 X	670	-0-	-1670	-0-	670	2	N	-0-			-0-
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2	N	-0-			-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2868	-0-	-480	-0-	2868	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
08	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	1413	2	Y	-0-			4
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	Y	-0-			4
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	Y	-0-			4
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305	2	Y	-0-			4
12	1643 N	1128	-0-	-515	-0-	1128	2	Y	-0-			4
01	1643 N	865	-0-	-778	-0-	865	2	Y	-0-			4

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2972	-0-	-298	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	3315	-0-	-64	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
11		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
12		3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
01		3379 X	3293	-0-	-86	-0-	3293	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-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														
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926														
08		434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
01		682 N	513	-0-	-169	-0-	513	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392														
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	809	-0-	-721	-0-	809	2		N	-0-			-0-
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236														
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-			3
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			3
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			3
11		1650 N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2		Y	-0-			3
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			3
01		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305														
08		2666 X	528	-0-	-2138	-0-	528	2		Y	-0-			6
09		2220 X	599	-0-	-1621	-0-	599	2		Y	-0-			6
10		682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2		Y	-0-			6
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			6
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			6
*01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			6

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356		
M	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
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	Y	-0-		3
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	Y	-0-		3
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	Y	-0-		3
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	Y	-0-		3
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	Y	-0-		3
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	Y	-0-		3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286		
08	3410 X	776	-0-	-2634	-0-	776 2	Y	-0-		4
09	3300 X	1294	-0-	-2006	-0-	1294 2	Y	-0-		4
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2	Y	-0-		4
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	Y	-0-		4
12	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2576 2	Y	-0-		4
01	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2814 2	Y	-0-		4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318		
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-
09	1770 N	499	-0-	-1271	-0-	499 2	Y	-0-		-0-
10	1829 N	611	-0-	-1218	-0-	611 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	977	-0-	-493	-0-	977 2	Y	-0-		-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	Y	-0-		-0-
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172		
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2	N	-0-		-0-
09	540 N	451	-0-	-89	-0-	451 2	N	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2	N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 2	N	-0-		-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069		
08	2945 X	1973	-0-	-972	-0-	1973 2	Y	-0-		-0-
09	2850 X	2585	-0-	-265	-0-	2585 2	Y	-0-		-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2	Y	-0-		-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2	Y	-0-		-0-
12	2666 X	1992	-0-	-674	-0-	1992 2	Y	-0-		-0-
*01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-		-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282	
08	4619 X	2145	-0-	-2474	-0-	2145	2	Y	-0-		-0-
09	4470 X	637	-0-	-3833	-0-	637	2	Y	-0-		-0-
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-		-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-		-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-		-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687	
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	Y	-0-		-0-
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	898	-0-	-1582	-0-	898	2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	900	-0-	-1500	-0-	900	2	Y	-0-		-0-
12	2480 X	1248	-0-	-1232	-0-	1248	2	Y	-0-		-0-
01	2480 X	972	-0-	-1508	-0-	972	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2	Y	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813	
08	4495 X	4294	-0-	-201	-0-	136	1	4158 2	Y	-0-	-0-
09	4350 X	4179	-0-	-171	-0-	129	1	4050 2	Y	-0-	-0-
10	4309 X	4296	-0-	-13	-0-	130	1	4166 2	Y	-0-	-0-
11	4170 X	4033	-0-	-137	-0-	122	1	3911 2	Y	-0-	-0-
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	132	1	4298 2	Y	-0-	-0-
01	4309 X	3678	-0-	-631	-0-	109	1	3569 2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-		-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-		-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367		
M	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642		
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2	Y	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	Y	-0-	-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402		
08	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3162	2	Y	-0-	-0-
09	3150 X	3077	-0-	-73	-0-	3077	2	Y	-0-	-0-
10	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2	Y	-0-	-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	Y	-0-	-0-
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2	Y	-0-	-0-
*01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	Y	-0-	-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300		
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-	3
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	-0-	3
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	Y	-0-	3
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-	3
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	Y	-0-	3
*01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-	3

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-	-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2	Y	-0-	-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
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
08	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2	Y	-0-	-0-	
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	Y	-0-	-0-	
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	Y	-0-	-0-	
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-	-0-	
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	Y	-0-	-0-	
01	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2	Y	-0-	-0-	

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
08	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	2	Y	-0-	-0-	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-	-0-	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-	-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-	-0-	
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	Y	-0-	-0-	
01	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381			
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-	-0-	
09	1080 N	871	-0-	-209	-0-	871	2	Y	-0-	-0-	
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	Y	-0-	-0-	
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2	Y	-0-	-0-	
12	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	2	Y	-0-	-0-	
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	Y	-0-	-0-	

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606			
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2	Y	-0-	-0-	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-	-0-	
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2	Y	-0-	-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-	-0-	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-	-0-	
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-	-0-	

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330			
08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2	Y	-0-	-0-	
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-	-0-	
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-	-0-	
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-	
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-	-0-	
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	Y	-0-	-0-	

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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									
WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332			
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
08	2108 N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2	Y	-0-		-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	Y	-0-		-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	446	-0-	-904	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	638	-0-	-1129	-0-	638	2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	521	-0-	-719	-0-	521	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240			
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	Y	-0-		-0-
09	2070 X	1774	-0-	-296	-0-	1774	2	Y	-0-		-0-
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	Y	-0-		-0-
11	3060 X	1588	-0-	-1472	-0-	1588	2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2315	-0-	-847	-0-	2315	2	Y	-0-		-0-
01	3162 X	1191	-0-	-1971	-0-	1191	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
08	2201 X	1314	-0-	-887	-0-	1314	2	Y	-0-		-0-
09	2130 X	825	-0-	-1305	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	1800	-0-	-308	-0-	1800	2	Y	-0-		-0-
11	1260 X	1210	-0-	-50	-0-	1210	2	Y	-0-		-0-
12	1302 X	567	-0-	-735	-0-	567	2	Y	-0-		-0-
01	1798 X	498	-0-	-1300	-0-	498	2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054			
08	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	1586	2	Y	-0-		-0-
09	3000 X	611	-0-	-2389	-0-	611	2	Y	-0-		-0-
10	3100 X	164	-0-	-2936	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-		-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		-0-
01	1581 X	1572	-0-	-9	-0-	1572	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542			
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-		-0-
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438			
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2	N	-0-		-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2	N	-0-		-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290				
M	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
08	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2	Y	-0-			3
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-			3
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-			3
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	-0-			3
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-			3
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-			3

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512				
08	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3709	-0-	-161	-0-	3709	2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2	Y	-0-			-0-
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	3736	-0-	-108	-0-	3736	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3608	-0-	-236	-0-	3608	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672				
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	1827	-0-	-453	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
10	1984 X	1650	-0-	-334	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3227	-0-	127	-0-	3227	2	N	-0-			-0-
*01	2650 N	2523	-0-	-127	-0-	2523	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630				
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2	Y	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	2	Y	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215				
08	1953 N	142	-0-	-1811	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	Y	-0-			-0-
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2				-0-
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2				-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2				-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2				-0-
12	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2				-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2				-0-
10	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2				-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				-0-
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2				-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2				-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2				-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2				-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2				-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2				-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2				-0-
10	1271 N	459	-0-	-812	-0-	459	2				-0-
11	870 N	463	-0-	-407	-0-	463	2				-0-
12	899 N	426	-0-	-473	-0-	426	2				-0-
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
08	1705 N	890	-0-	-815	-0-	890	2				-0-
09	1440 N	610	-0-	-830	-0-	610	2				-0-
10	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666	2				-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2				-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2				-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2				-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2				-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2				-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2437	2	Y	-0-		3
09	2820 X	2256	-0-	-564	-0-	2256	2	Y	-0-		3
10	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	2174	2	Y	-0-		3
11	2820 X	2150	-0-	-670	-0-	2150	2	Y	-0-		3
12	2449 X	2221	-0-	-228	-0-	2221	2	Y	-0-		3
01	2449 X	1252	-0-	-1197	-0-	1252	2	Y	-0-		3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-		-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1311	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-		-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	487	-0-	-164	-0-	487	2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	51	-0-	-339	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		-0-
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
08	3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3622	-0-	622	882	3622	2	Y	-0-		-0-
10	2992 N	2110	-0-	-882	-0-	2110	2	Y	-0-		-0-
11	2340 X	885	-0-	-1455	-0-	885	2	Y	-0-		-0-
12	2418 X	851	-0-	-1567	-0-	851	2	Y	-0-		-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
08	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2	Y	-0-		-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-		-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	Y	-0-		-0-
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-		-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-		-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
M	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
08	7843 X	6296	-0-	-1547	-0-	6296	2	Y	-0-		-0-
09	7590 X	7059	-0-	-531	-0-	7059	2	Y	-0-		-0-
10	7626 X	7154	-0-	-472	-0-	7154	2	Y	-0-		-0-
11	7350 X	4473	-0-	-2877	-0-	4473	2	Y	-0-		-0-
12	7595 X	6392	-0-	-1203	-0-	6392	2	Y	-0-		-0-
01	7285 X	6976	-0-	-309	-0-	6976	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291	
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	Y	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-		-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242	
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2	Y	-0-		-0-
10	3596 X	1948	-0-	-1648	-0-	1948	2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	1190	-0-	-2290	-0-	1190	2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2801	-0-	-733	-0-	2801	2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	2253	-0-	-1281	-0-	2253	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579	
08	4681 X	3258	-0-	-1423	-0-	3258	2	N	-0-		-0-
09	4110 X	2981	-0-	-1129	-0-	2981	2	N	-0-		-0-
10	4247 X	2509	-0-	-1738	-0-	2509	2	N	-0-		-0-
11	3900 X	2443	-0-	-1457	-0-	2443	2	N	-0-		-0-
12	4030 X	2802	-0-	-1228	-0-	2802	2	N	-0-		-0-
*01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340	
08	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3185	2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	2900	2	N	-0-		-0-
10	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	2792	2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2799	-0-	-291	-0-	2799	2	N	-0-		-0-
12	3193 X	816	-0-	-2377	-0-	816	2	N	-0-		-0-
01	3193 X	801	-0-	-2392	-0-	801	2	N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248	
08	4743 X	3079	-0-	-1664	-0-	3079	2	Y	-0-		-0-
09	4590 X	2317	-0-	-2273	-0-	2317	2	Y	-0-		-0-
10	4743 X	4358	-0-	-385	-0-	4358	2	Y	-0-		-0-
11	4020 X	3749	-0-	-271	-0-	3749	2	Y	-0-		-0-
12	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2	Y	-0-		-0-
01	4371 X	2238	-0-	-2133	-0-	2238	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 2	N	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 X	762	-0-	-378	-0-	762 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1147 X	444	-0-	-703	-0-	444 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1140 X	413	-0-	-727	-0-	413 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 X	529	-0-	-649	-0-	529 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1178 X	101	-0-	-1077	-0-	101 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	3906 X	971	-0-	-2935	-0-	971 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	1729	-0-	-2051	-0-	1729 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3906 X	1774	-0-	-2132	-0-	1774 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	862	-0-	-2018	-0-	862 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1798 X	1019	-0-	-779	-0-	1019 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-	-0-	4
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2	Y	-0-	-0-	4
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	Y	-0-	-0-	4
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	Y	-0-	-0-	4
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	Y	-0-	-0-	4
01	868 N	569	-0-	-299	-0-	569 2	Y	-0-	-0-	4

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	969	-0-	-271	-0-	969 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334			
M	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
08	3875	X	437	-0-	-3438	-0-	437 2	Y	-0-		3
09	3750	X	410	-0-	-3340	-0-	410 2	Y	-0-		3
10	3875	X	223	-0-	-3652	-0-	223 2	Y	-0-		3
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2	Y	-0-		3
12	3875	X	2594	-0-	-1281	-0-	2594 2	Y	-0-		3
*01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2	Y	-0-		3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168			
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	Y	-0-		-0-
09	2430	N	1828	-0-	-602	-0-	1828 2	Y	-0-		-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	Y	-0-		-0-
11	2070	N	1345	-0-	-725	-0-	1345 2	Y	-0-		-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	Y	-0-		-0-
01	2666	N	901	-0-	-1765	-0-	901 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035			
08	2728	X	935	-0-	-1793	-0-	935 2	Y	-0-		-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		-0-
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2	Y	-0-		-0-
11	2220	X	346	-0-	-1874	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
12	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	2130 2	Y	-0-		-0-
01	3689	X	1004	-0-	-2685	-0-	1004 2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391			
08	3441	X	2376	-0-	-1065	-0-	2376 2	Y	-0-		-0-
09	3330	X	2844	-0-	-486	-0-	2844 2	Y	-0-		-0-
10	2852	X	2490	-0-	-362	-0-	2490 2	Y	-0-		-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2	Y	-0-		-0-
12	2945	X	142	-0-	-2803	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
01	2945	X	81	-0-	-2864	-0-	81 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274			
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	Y	-0-		-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	Y	-0-		-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360 2	Y	-0-		-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525 2	Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155 2	Y	-0-		-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	Y	-0-		-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	Y	-0-		-0-
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	870 2	Y	-0-		-0-
12	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869 2	Y	-0-		-0-
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	Y	-0-		-0-
09	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1084	-0-	-476	-0-	1084	2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	969	-0-	-643	-0-	969	2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284			
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	Y	-0-		-0-
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2	Y	-0-		-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1103	-0-	-354	-0-	1103	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1040	-0-	-324	-0-	1040	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578			
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1312	-0-	-308	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
*01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329			
08	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2	N	-0-		-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-		-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	2	N	-0-		-0-
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2	N	-0-		-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324			
08	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2	Y	-0-		3
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	Y	-0-		3
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	Y	-0-		3
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	-0-		3
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	Y	-0-		3
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	Y	-0-		3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321			
08	4371 X	3725	-0-	-646	-0-	3725	2	Y	-0-		-0-
09	4050 X	3905	-0-	-145	-0-	3905	2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	3308	-0-	-877	-0-	3308	2	Y	-0-		-0-
11	3600 X	3043	-0-	-557	-0-	3043	2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3240	-0-	-790	-0-	3240	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829			
08	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	2791	2	Y	-0-		59
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	Y	-0-		59
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	Y	-0-		59
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	Y	-0-		59
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	Y	-0-		59
01	3534 X	3080	-0-	-454	-0-	3080	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
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-			-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	Y	-0-			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	Y	-0-			-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	Y	-0-			-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2	Y	-0-			-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2	Y	-0-			-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3096	-0-	-384	-0-	3096 2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360 2	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	3347 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	Y	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1465 2	Y	-0-			-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	Y	-0-			-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	917	-0-	-540	-0-	917 2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
08	4991	X	3921	-0-	-1070	-0-	3921 2	N	-0-			-0-
09	4830	X	3892	-0-	-938	-0-	3892 2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	4152 2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	3965 2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	4174 2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3907 2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-			-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BLACK "A"				WELL #: 9	RRCID -> 173402	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7966	- 8005			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 173623	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8164	- 8250			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 176127	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8014	- 8173			
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-			70
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-			70
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-			70
11	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213 3		Y	-0-			70
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 3		Y	-0-			70
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194 3		Y	-0-			70

HIGH "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7844	- 7902			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BURGHER "C"				WELL #: 7	RRCID -> 188033	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8306	- 8320			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-	-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-	-0-

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

DEW (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HUNT GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 24478 379 //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

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TERRY "D"		25310 500 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398						
M 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581						
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	187	1	2589	2	Y	4					7
						4	9									
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	165	1	2431	2	Y	3					10
						3	9									
10	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	152	1	2264	2	Y	-0-					10
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2413	2	Y	13					23
						14	9									
*12	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	145	1	2214	2	Y	-0-	16	1			7
01	2418 N	2331	-0-	-87	-0-	155	1	2175	2	Y	1					8
						1	9									

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

LEGACY RESERVES OPERATING LP THIGPEN "A"		495445		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS		835976		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892				
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					1
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					1
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					1
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624						
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997					CNTY: FREESTONE						
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8311 - 8331			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE						
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8693 - 8703			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BATY, L. E.				1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8521 - 8561
08	3100 N	3331	-0-	231	520	3331	2		-0-			2
09	3000 N	2699	-0-	-301	219	2498	2	201 9	N	183		5
10	2578 X	2359	-0-	-219	-0-	2359	2		N	-0-	180 1	5
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-		5
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		5
*01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-		5

HUNT, N.B. GAS UNIT 4				1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8703
08	2821 N	2114	-0-	-707	-0-	2114	2		Y	-0-		-0-
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2		Y	-0-		-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-		-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-		-0-
12	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	2067	2		Y	-0-		-0-
01	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350
08	3100 N	4286	-0-	1186	1186	4286	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	4260	-0-	1260	2446	4260	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	4436	-0-	1336	3782	4436	2		Y	-0-		-0-
11	8769 X	4987	-0-	-3782	-0-	4987	2		Y	-0-		-0-
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		Y	-0-		-0-
*01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01		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			
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127 2		N	-0-			-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8504 - 8634			
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	146948	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8590 - 8760			
08	310	N	118	-0-	-192	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B.		WELL #:	2	RRCID ->	148947	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8539 - 8659			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	150582	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 8560 - 8615			
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

WIEBOLT		WELL #:	1	RRCID ->	151426	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8574 - 8596			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 X	6	-0-	-87	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	Y	-0-		-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2	Y	-0-		-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2	Y	-0-		-0-
*01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	Y	-0-		-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053			
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1533	2	N	-0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2172	2	N	-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	N	-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	78	1	1680	2	N	-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	N	-0-
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1536	2	N	-0-

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913			
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-	-0-
10	2046 N	1389	-0-	-657	-0-	1389	2		Y	-0-	-0-
11	1980 N	1400	-0-	-580	-0-	1400	2		Y	-0-	-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		Y	-0-	-0-
01	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

D		CONT.		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
O		CONT.		945936							
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		BALANCE	

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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333													
M	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2	Y	-0-			-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	Y	-0-			-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	Y	-0-			-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-			-0-
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430													
08	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057													
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
08		13113 X	1941	-0-	-11172	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
09		14130 X	12928	-0-	-1202	-0-	12928 3	N	-0-		-0-
10		17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	17330 3	N	-0-		-0-
11		14130 X	11820	-0-	-2310	-0-	11820 3	N	-0-		-0-
12		13361 X	10306	-0-	-3055	-0-	10306 3	N	-0-		-0-
*01		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	15022 3	N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				CNTY: FREESTONE			
KEECHI CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	17667	PERF.14729 - 15179
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEECHI CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.14698 - 15045
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: FREESTONE			
BURGHER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12389 - 12873
08		1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250 3	Y	-0-		-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295 3	Y	-0-		-0-
11		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1175 3	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1141	-0-	-316	-0-	1141 3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086 3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649																	
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
08		4123 X	3624	-0-	-499	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
09		3960 X	3456	-0-	-504	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
10		3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
11		3660 X	2572	-0-	-1088	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
12		3782 X	2920	-0-	-862	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
01		3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392																	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509																	
08		2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
09		2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
10		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
11		2430 N	2375	-0-	-55	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
12		2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
01		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536																	
08		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271																	
08		1302 X	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
09		1260 X	986	-0-	-274	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
10		1302 X	944	-0-	-358	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
11		1140 N	824	-0-	-316	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
12		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
*01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075																	
08		5642 X	5605	-0-	-37	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
09		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					-0-
10		5642 X	5580	-0-	-62	-0-	5580	3			Y	-0-					-0-
11		5460 X	5381	-0-	-79	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
12		5642 X	5514	-0-	-128	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
01		5642 X	5584	-0-	-58	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111																	
08		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
11		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
12		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
01		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		4954445									
BURGHER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178112	COMPL. DATE	07/04/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12966 - 13152		
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
08		992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3		Y	-0-		-0-	
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-		-0-	
10		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3		Y	-0-		-0-	
11		960 N	915	-0-	-45	-0-	915 3		Y	-0-		-0-	
12		992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3		Y	-0-		-0-	
01		992 N	947	-0-	-45	-0-	947 3		Y	-0-		-0-	

BURGHER "D"		WELL #:		5	RRCID ->	178113	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	13230	PERF.12850 - 13068		
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		Y	-0-		-0-	
09		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533 3		Y	-0-		-0-	
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		Y	-0-		-0-	
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		Y	-0-		-0-	
12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		Y	-0-		-0-	
01		1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 3		Y	-0-		-0-	

BURGHER "D"		WELL #:		6	RRCID ->	178114	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	13360	PERF.12837 - 13039		
08		4929 X	4775	-0-	-154	-0-	4775 3		Y	-0-		-0-	
09		4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525 3		Y	-0-		-0-	
10		4929 X	4805	-0-	-124	-0-	4805 3		Y	-0-		-0-	
11		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 3		Y	-0-		-0-	
12		4774 X	3456	-0-	-1318	-0-	3456 3		Y	-0-		-0-	
01		4805 X	4010	-0-	-795	-0-	4010 3		Y	-0-		-0-	

BURGHER "D"		WELL #:		7	RRCID ->	178115	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13516	PERF.13004 - 13226		
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		Y	-0-		-0-	
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		Y	-0-		-0-	
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		Y	-0-		-0-	
11		1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1306 3		Y	-0-		-0-	
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		Y	-0-		-0-	
01		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 3		Y	-0-		-0-	

BURGHER "D"		WELL #:		9	RRCID ->	178325	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12858 - 13071		
08		3100 N	3764	-0-	664	664	3764 3		Y	-0-		-0-	
09		3000 N	2669	-0-	-331	333	2669 3		Y	-0-		-0-	
10		2246 N	1913	-0-	-333	-0-	1913 3		Y	-0-		-0-	
11		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		Y	-0-		-0-	
12		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3		Y	-0-		-0-	
*01		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		Y	-0-		-0-	

BURGHER "D"		WELL #:		3	RRCID ->	178331	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13071 - 13175		
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		-0-	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		-0-	
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-	
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-	
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		-0-	

BURGHER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	179031	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13083 - 13402		
08		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		Y	-0-		-0-	
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		Y	-0-		-0-	
10		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		Y	-0-		-0-	
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		Y	-0-		-0-	
12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-		-0-	
*01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	-0-	1887	3	Y	-0-
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	3	Y	-0-
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3	Y	-0-
11		1830 N	1424	-0-	-406	-0-	-0-	1424	3	Y	-0-
12		2015 N	1256	-0-	-759	-0-	-0-	1256	3	Y	-0-
01		2015 N	1700	-0-	-315	-0-	-0-	1700	3	Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054											
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3	Y	-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3	Y	-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3	Y	-0-
*01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3	Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410											
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3	Y	-0-
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	3	Y	-0-
10		1550 N	1233	-0-	-317	-0-	-0-	1233	3	Y	-0-
11		1560 N	1358	-0-	-202	-0-	-0-	1358	3	Y	-0-
12		1612 N	1389	-0-	-223	-0-	-0-	1389	3	Y	-0-
01		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	-0-	1172	3	Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414											
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	-0-	776	3	Y	-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3	Y	-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3	Y	-0-
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3	Y	-0-
01		806 N	258	-0-	-548	-0-	-0-	258	3	Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420											
08		5890 X	5110	-0-	-780	-0-	-0-	5110	3	Y	-0-
09		5700 X	5001	-0-	-699	-0-	-0-	5001	3	Y	-0-
10		5890 X	5045	-0-	-845	-0-	-0-	5045	3	Y	-0-
11		5340 X	4930	-0-	-410	-0-	-0-	4930	3	Y	-0-
12		5456 X	4850	-0-	-606	-0-	-0-	4850	3	Y	-0-
01		5177 X	4964	-0-	-213	-0-	-0-	4964	3	Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473											
08		248 N	95	-0-	-153	-0-	-0-	95	3	Y	-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	3	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
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	CODE	M	
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-
12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-
*01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
08		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-
09		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-
10		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			Y	-0-
*01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165												
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-
11		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			Y	-0-
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-
01		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356												
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-
11		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	1555	3			Y	-0-
12		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	3			Y	-0-
01		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
08		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			Y	-0-
09		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1324	3			Y	-0-
10		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			Y	-0-
11		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1217	3			Y	-0-
12		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	3			Y	-0-
01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270																
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
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-				-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-				-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-				-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-				-0-
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-				-0-
*01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-				-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014																
08		8990 X	5982	-0-	-3008	-0-	5982	3			Y	-0-				-0-
09		8700 X	5628	-0-	-3072	-0-	5628	3			Y	-0-				-0-
10		8990 X	6542	-0-	-2448	-0-	6542	3			Y	-0-				-0-
11		6930 X	6922	-0-	-8	-0-	6922	3			Y	-0-				-0-
12		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-				-0-
01		6541 X	5651	-0-	-890	-0-	5651	3			Y	-0-				-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276																
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-				-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074																
08		992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3			Y	-0-				-0-
09		960 N	876	-0-	-84	-0-	876	3			Y	-0-				-0-
10		992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-				-0-
11		870 N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-				-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-				-0-
01		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3			Y	-0-				-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886																
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-				-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-				-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-				-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-				-0-
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-				-0-
*01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-				-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150																
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-				-0-
09		840 N	749	-0-	-91	-0-	749	3			Y	-0-				-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-				-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-				-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-				-0-
*01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-				-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110																
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-				-0-
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-				-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-				-0-
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-				-0-
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-				-0-
*01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		6231 X	5710	-0-	-521	-0-	5710	3		Y	-0-			-0-
09		6030 X	5558	-0-	-472	-0-	5558	3		Y	-0-			-0-
10		5828 X	5434	-0-	-394	-0-	5434	3		Y	-0-			-0-
11		5640 X	5337	-0-	-303	-0-	5337	3		Y	-0-			-0-
12		5766 X	5551	-0-	-215	-0-	5551	3		Y	-0-			-0-
01		5735 X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492														
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		Y	-0-			-0-
10		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3		Y	-0-			-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		Y	-0-			-0-
12		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	3		Y	-0-			-0-
01		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834														
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		Y	-0-			-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-			-0-
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
*01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611														
08		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		Y	-0-			-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		Y	-0-			-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		Y	-0-			-0-
11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		Y	-0-			-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		Y	-0-			-0-
*01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368														
08		3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530	3		Y	-0-			-0-
09		3720 X	3273	-0-	-447	-0-	3273	3		Y	-0-			-0-
10		3844 X	3309	-0-	-535	-0-	3309	3		Y	-0-			-0-
11		3630 X	3306	-0-	-324	-0-	3306	3		Y	-0-			-0-
12		3534 X	3411	-0-	-123	-0-	3411	3		Y	-0-			-0-
01		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304	3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812														
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		Y	-0-			-0-
09		990 N	713	-0-	-277	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		Y	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		Y	-0-			-0-
*01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515														
08		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3		Y	-0-			-0-
09		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698	3		Y	-0-			-0-
10		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
11		1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1725	3		Y	-0-			-0-
12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		Y	-0-			-0-
*01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
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
08		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 3		Y	-0-		-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-		-0-
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		Y	-0-		-0-
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		Y	-0-		-0-
12		1643 N	1346	-0-	-297	-0-	1346 3		Y	-0-		-0-
01		1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1201 3		Y	-0-		-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		Y	-0-		-0-
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		Y	-0-		-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-		-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-		-0-
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		Y	-0-		-0-
01		899 N	638	-0-	-261	-0-	638 3		Y	-0-		-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385												
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416												
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		Y	-0-		-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		Y	-0-		-0-
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-		-0-
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		Y	-0-		-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		Y	-0-		-0-
*01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		Y	-0-		-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960												
08		4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3658 3		Y	-0-		-0-
09		3900 X	3593	-0-	-307	-0-	3593 3		Y	-0-		-0-
10		3906 X	3513	-0-	-393	-0-	3513 3		Y	-0-		-0-
11		3780 X	3435	-0-	-345	-0-	3435 3		Y	-0-		-0-
12		3751 X	3651	-0-	-100	-0-	3651 3		Y	-0-		-0-
01		3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982												
08		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		Y	-0-		-0-
09		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		Y	-0-		-0-
10		2821 N	2789	-0-	-32	-0-	2789 3		Y	-0-		-0-
11		2700 N	2607	-0-	-93	-0-	2607 3		Y	-0-		-0-
12		2821 N	2630	-0-	-191	-0-	2630 3		Y	-0-		-0-
01		2790 N	2511	-0-	-279	-0-	2511 3		Y	-0-		-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368												
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-		-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
*01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
NEAL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	183686	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	13402	PERF.12778 - 13232		
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
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-
11	750 N	343	-0-	-407	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
12	930 N	457	-0-	-473	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
01	837 N	496	-0-	-341	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:		15	RRCID ->	183830	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13060 - 13366		
08	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	-0-	2441 3		Y	-0-			-0-
09	2400 N	2335	-0-	-65	-0-	-0-	2335 3		Y	-0-			-0-
10	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	-0-	2402 3		Y	-0-			-0-
11	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	-0-	2329 3		Y	-0-			-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419 3		Y	-0-			-0-
*01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	183905	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13134 - 13328		
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	-0-			-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331 3		Y	-0-			-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082 3		Y	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-			-0-
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	184033	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.12779 - 13442		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	-0-	566 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	03/29/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12500 - 13330		
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-			-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-	591 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12780 - 13874		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12834 - 13365		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.12967 -	13216
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
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-		-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-		-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		Y	-0-		-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-		-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-		-0-
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		7	RRCID ->	184527	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13035 -	13142
08	899 N	313	-0-	-586	-0-	313	3		Y	-0-		-0-
09	870 N	299	-0-	-571	-0-	299	3		Y	-0-		-0-
10	868 N	442	-0-	-426	-0-	442	3		Y	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-		-0-
01	434 N	116	-0-	-318	-0-	116	3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13086 -	13342
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		Y	-0-		-0-
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		Y	-0-		-0-
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3		Y	-0-		-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3		Y	-0-		-0-
12	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3343	3		Y	-0-		-0-
*01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:		17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.13299 -	13400
08	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000	3		Y	-0-		-0-
09	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	2992	3		Y	-0-		-0-
10	3100 X	3056	-0-	-44	-0-	3056	3		Y	-0-		-0-
11	3000 X	2962	-0-	-38	-0-	2962	3		Y	-0-		-0-
12	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026	3		Y	-0-		-0-
01	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	3083	3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13032 -	13290
08	2015 N	906	-0-	-1109	-0-	906	3		Y	-0-		-0-
09	1920 N	879	-0-	-1041	-0-	879	3		Y	-0-		-0-
10	1643 N	988	-0-	-655	-0-	988	3		Y	-0-		-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		Y	-0-		-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		Y	-0-		-0-
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12828 -	12945
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		8	RRCID ->	185450	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13545	PERF.13067 -	13330
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-		-0-
09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3		Y	-0-		-0-
10	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	3		Y	-0-		-0-
11	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110	3		Y	-0-		-0-
12	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3		Y	-0-		-0-
01	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
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
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3			Y	-0-	-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			Y	-0-	-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			Y	-0-	-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3			Y	-0-	-0-
12		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475 3			Y	-0-	-0-
01		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491 3			Y	-0-	-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
08		1705 X	337	-0-	-1368	-0-	337 3			Y	-0-	-0-
09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3			Y	-0-	-0-
10		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3			Y	-0-	-0-
11		1680 X	66	-0-	-1614	-0-	66 3			Y	-0-	-0-
12		3038 X	2468	-0-	-570	-0-	2468 3			Y	-0-	-0-
01		3038 X	1228	-0-	-1810	-0-	1228 3			Y	-0-	-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411												
08		2945 X	2242	-0-	-703	-0-	2242 3			N	-0-	-0-
09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3			N	-0-	-0-
10		2635 X	2321	-0-	-314	-0-	2321 3			N	-0-	-0-
11		2550 X	1968	-0-	-582	-0-	1968 3			N	-0-	-0-
12		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3			N	-0-	-0-
01		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649 3			N	-0-	-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700												
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			Y	-0-	-0-
09		900 N	836	-0-	-64	-0-	836 3			Y	-0-	-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			Y	-0-	-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			Y	-0-	-0-
12		868 N	647	-0-	-221	-0-	647 3			Y	-0-	-0-
*01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3			Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			Y	-0-	-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3			Y	-0-	-0-
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			Y	-0-	-0-
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3			Y	-0-	-0-
12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3			Y	-0-	-0-
*01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3			Y	-0-	-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3			Y	-0-	-0-
10		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3			Y	-0-	-0-
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3			Y	-0-	-0-
12		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3			Y	-0-	-0-
*01		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048												
08		3100 N	5993	-0-	2893	2893	5993 3			Y	-0-	-0-
09		3000 N	5636	-0-	2636	5529	5636 3			Y	-0-	-0-
10		3100 N	5603	-0-	2503	8032	5603 3			Y	-0-	-0-
11		13186 X	5154	-0-	-8032	-0-	5154 3			Y	-0-	-0-
12		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3			Y	-0-	-0-
*01		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186459	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	17521	PERF.14939 - 15216				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12870 - 12995				
08	5456 X	4147	-0-	-1309	-0-	4147	3		Y	-0-					-0-
09	5280 X	3837	-0-	-1443	-0-	3837	3		Y	-0-					-0-
10	5456 X	3828	-0-	-1628	-0-	3828	3		Y	-0-					-0-
11	4830 X	3569	-0-	-1261	-0-	3569	3		Y	-0-					-0-
12	4154 X	3584	-0-	-570	-0-	3584	3		Y	-0-					-0-
01	4154 X	3534	-0-	-620	-0-	3534	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "G"		WELL #:		4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12798 - 12884				
08	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	3		Y	-0-					-0-
09	1080 N	443	-0-	-637	-0-	443	3		Y	-0-					-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		Y	-0-					-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		Y	-0-					-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		Y	-0-					-0-
*01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		Y	-0-					-0-

MOODY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	13116	PERF.11338 - 12892				
08	2821 X	2460	-0-	-361	-0-	2460	3		Y	-0-					-0-
09	2700 X	2510	-0-	-190	-0-	2510	3		Y	-0-					-0-
10	2728 X	2654	-0-	-74	-0-	2654	3		Y	-0-					-0-
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		Y	-0-					-0-
12	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3		Y	-0-					-0-
*01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #:		12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13084 - 13414				
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		Y	-0-					-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-					-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	3		Y	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:		15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12576 - 13259				
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		Y	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-					-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "A"		WELL #:		12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12715 - 13268				
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-					-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476											
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
08		2759 X	2251	-0-	-508	-0-	2251 3		Y	-0-	-0-
09		2670 X	2033	-0-	-637	-0-	2033 3		Y	-0-	-0-
10		2728 X	2101	-0-	-627	-0-	2101 3		Y	-0-	-0-
11		2460 X	2085	-0-	-375	-0-	2085 3		Y	-0-	-0-
12		2511 X	2162	-0-	-349	-0-	2162 3		Y	-0-	-0-
*01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322											
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		Y	-0-	-0-
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		Y	-0-	-0-
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		Y	-0-	-0-
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-	-0-
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-	-0-
*01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396											
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-	-0-
09		810 N	397	-0-	-413	-0-	397 3		Y	-0-	-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		Y	-0-	-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		Y	-0-	-0-
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		Y	-0-	-0-
*01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		Y	-0-	-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706											
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-	-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		Y	-0-	-0-
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-	-0-
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332											
08		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 3		Y	-0-	-0-
09		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 3		Y	-0-	-0-
10		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 3		Y	-0-	-0-
11		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 3		Y	-0-	-0-
12		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3		Y	-0-	-0-
*01		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484 3		Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641											
08		5580 X	5499	-0-	-81	-0-	5499 3		Y	-0-	-0-
09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 3		Y	-0-	-0-
10		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 3		Y	-0-	-0-
11		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975 3		Y	-0-	-0-
12		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930 3		Y	-0-	-0-
01		5580 X	2404	-0-	-3176	-0-	2404 3		Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514											
08		3317 X	3258	-0-	-59	-0-	3258 3		Y	-0-	-0-
09		3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3162 3		Y	-0-	-0-
10		3317 X	3212	-0-	-105	-0-	3212 3		Y	-0-	-0-
11		3210 X	3079	-0-	-131	-0-	3079 3		Y	-0-	-0-
12		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167 3		Y	-0-	-0-
01		3255 X	3075	-0-	-180	-0-	3075 3		Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
BURGER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610 3			-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 3			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 3			-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 3			-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610 3			-0-
*01		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348											
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3			-0-
09		330 N	312	-0-	-18	-0-		312 3			-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-		344 3			-0-
11		330 N	327	-0-	-3	-0-		327 3			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3			-0-
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 3			-0-

BURGER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050											
08		3441 X	3330	-0-	-111	-0-		3330 3			-0-
09		3330 X	3218	-0-	-112	-0-		3218 3			-0-
10		3441 X	3306	-0-	-135	-0-		3306 3			-0-
11		3330 X	3187	-0-	-143	-0-		3187 3			-0-
12		3348 X	3265	-0-	-83	-0-		3265 3			-0-
*01		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		3383 3			-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385											
08		3720 X	3455	-0-	-265	-0-		3455 3			-0-
09		3600 X	2182	-0-	-1418	-0-		2182 3			-0-
10		3720 X	683	-0-	-3037	-0-		683 3			-0-
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					-0-
12		3565 X	25	-0-	-3540	-0-		25 3			-0-
01		3441 X	472	-0-	-2969	-0-		472 3			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320											
08		2976 X	2654	-0-	-322	-0-		2654 3			-0-
09		2730 X	2577	-0-	-153	-0-		2577 3			-0-
10		2821 X	1970	-0-	-851	-0-		1970 3			-0-
11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		2817 3			-0-
12		2666 X	2299	-0-	-367	-0-		2299 3			-0-
01		2666 X	1423	-0-	-1243	-0-		1423 3			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010																
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

08		4650 X	4246	-0-	-404	-0-	4246	3			Y	-0-				-0-
09		4500 X	4108	-0-	-392	-0-	4108	3			Y	-0-				-0-
10		4557 X	4203	-0-	-354	-0-	4203	3			Y	-0-				-0-
11		4230 X	3986	-0-	-244	-0-	3986	3			Y	-0-				-0-
12		4309 X	4011	-0-	-298	-0-	4011	3			Y	-0-				-0-
01		4247 X	3932	-0-	-315	-0-	3932	3			Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370																

08		3100 N	9275	-0-	6175	6175	9275	3			Y	-0-				-0-
09		3000 N	6340	-0-	3340	9515	6340	3			Y	-0-				-0-
10		3100 N	3339	-0-	239	9754	3339	3			Y	-0-				-0-
11		12796 X	3042	-0-	-9754	-0-	3042	3			Y	-0-				-0-
12		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-				-0-
*01		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-				-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059																

08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-				-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-				-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-				-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-				-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-				-0-
*01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288																

08		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-				-0-
09		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-				-0-
10		1271 X	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			Y	-0-				-0-
11		1230 X	590	-0-	-640	-0-	590	3			Y	-0-				-0-
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-				-0-
*01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-				-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073																

08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-				60
09		1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			Y	-0-				60
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-				60
11		1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			Y	-0-				60
12		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			Y	-0-				60
01		1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			Y	-0-				60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278																

08		5580 X	5372	-0-	-208	-0-	5372	3			Y	-0-				-0-
09		5400 X	5156	-0-	-244	-0-	5156	3			Y	-0-				-0-
10		5425 X	5333	-0-	-92	-0-	5333	3			Y	-0-				-0-
11		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-				-0-
12		5425 X	5391	-0-	-34	-0-	5391	3			Y	-0-				-0-
01		5363 X	5357	-0-	-6	-0-	5357	3			Y	-0-				-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226																

08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				-0-
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-				-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				-0-
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
01		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
PARKER, J & L "E"		WELL #:	2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12883 - 12956	
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
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058 3		Y	-0-		-0-
09	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1965 3		Y	-0-		-0-
10	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	1945 3		Y	-0-		-0-
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		Y	-0-		-0-
12	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1899 3		Y	-0-		-0-
01	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 - 13388	
08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	3496 3		Y	-0-		-0-
09	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401 3		Y	-0-		-0-
10	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	3490 3		Y	-0-		-0-
11	3480 X	3327	-0-	-153	-0-	3327 3		Y	-0-		-0-
12	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	3409 3		Y	-0-		-0-
01	3503 X	3395	-0-	-108	-0-	3395 3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #:	2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.12814 - 13000	
08	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 3		Y	-0-		-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 3		Y	-0-		-0-
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3		Y	-0-		-0-
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 3		Y	-0-		-0-
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3		Y	-0-		-0-
*01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12984 - 13090	
08	5766 X	3868	-0-	-1898	-0-	3868 3		Y	-0-		-0-
09	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 3		Y	-0-		-0-
10	5766 X	5447	-0-	-319	-0-	5447 3		Y	-0-		-0-
11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 3		Y	-0-		-0-
12	6107 X	5173	-0-	-934	-0-	5173 3		Y	-0-		-0-
01	6107 X	5244	-0-	-863	-0-	5244 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	10	RRCID ->	191213	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13354 - 13446	
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y	-0-		-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-		-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		Y	-0-		-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		Y	-0-		-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		Y	-0-		-0-
*01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	191389	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13014 - 13181	
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		Y	-0-		-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3		Y	-0-		-0-
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		Y	-0-		-0-
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3		Y	-0-		-0-
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		Y	-0-		-0-
*01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	9	RRCID ->	191500	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13222 - 13460	
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		Y	-0-		-0-
09	1050 N	694	-0-	-356	-0-	694 3		Y	-0-		-0-
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	804 3		Y	-0-		-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		Y	-0-		-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		Y	-0-		-0-
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
08	09	10	11	12	01					
08	09	10	11	12	01					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242										
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3	N	-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3	N	-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3	N	-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3	N	-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3	N	-0-
*01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3	N	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163										
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3	Y	-0-
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3	Y	-0-
10	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	1696	3	Y	-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	Y	-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	Y	-0-
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	Y	-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872										
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	Y	-0-
09	1410	N	1221	-0-	-189	-0-	1221	3	Y	-0-
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3	Y	-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3	Y	-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	Y	-0-
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	Y	-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116										
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3	N	-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3	N	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039										
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	3	Y	-0-
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	3	Y	-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	Y	-0-
11	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2996	3	Y	-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3	Y	-0-
*01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	193615	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12920 - 13132	
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

08		2573 N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3	Y	-0-		-0-
09		2490 N	2477	-0-	-13	-0-	2477	3	Y	-0-		-0-
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	Y	-0-		-0-
11		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	Y	-0-		-0-
12		2573 N	2567	-0-	-6	-0-	2567	3	Y	-0-		-0-
01		2573 N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #:		13	RRCID ->	193617	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.12876 - 13042	
08		3348 X	1602	-0-	-1746	-0-	1602	3	Y	-0-		-0-
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	Y	-0-		-0-
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3	Y	-0-		-0-
11		3240 X	2976	-0-	-264	-0-	2976	3	Y	-0-		-0-
12		3348 X	2963	-0-	-385	-0-	2963	3	Y	-0-		-0-
01		3348 X	3065	-0-	-283	-0-	3065	3	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	193618	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12813 - 13072	
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3	Y	-0-		-0-
09		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2712	-0-	-419	-0-	2712	3	Y	-0-		-0-
11		4230 X	1892	-0-	-2338	-0-	1892	3	Y	-0-		-0-
12		4371 X	1923	-0-	-2448	-0-	1923	3	Y	-0-		-0-
01		4371 X	1507	-0-	-2864	-0-	1507	3	Y	-0-		-0-

APC ANDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	193636	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12968 - 13221	
08		3472 X	2834	-0-	-638	-0-	2834	3	N	-0-		-0-
09		3030 X	2997	-0-	-33	-0-	2997	3	N	-0-		-0-
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3	N	-0-		-0-
11		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	N	-0-		-0-
12		3100 X	2798	-0-	-302	-0-	2798	3	N	-0-		-0-
01		3441 X	3132	-0-	-309	-0-	3132	3	N	-0-		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	194153	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14673 - 15400	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:		20	RRCID ->	194230	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13038 - 13219	
08		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3	Y	-0-		-0-
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	Y	-0-		-0-
10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3	Y	-0-		-0-
11		3120 X	3095	-0-	-25	-0-	3095	3	Y	-0-		-0-
12		3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3152	3	Y	-0-		-0-
01		3224 X	3099	-0-	-125	-0-	3099	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:		23	RRCID ->	194267	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13226 - 13382	
08		2635 N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3	Y	-0-		-0-
09		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	Y	-0-		-0-
10		2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527	3	Y	-0-		-0-
11		2460 N	2416	-0-	-44	-0-	2416	3	Y	-0-		-0-
12		2635 N	2463	-0-	-172	-0-	2463	3	Y	-0-		-0-
01		2542 N	2030	-0-	-512	-0-	2030	3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091												
M	O	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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												
08	5642	X	4761	-0-	-881	-0-	4761	3	Y	-0-		-0-
09	5460	X	4976	-0-	-484	-0-	4976	3	Y	-0-		-0-
10	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3	Y	-0-		-0-
11	5190	X	4315	-0-	-875	-0-	4315	3	Y	-0-		-0-
12	5270	X	4358	-0-	-912	-0-	4358	3	Y	-0-		-0-
01	5146	X	4392	-0-	-754	-0-	4392	3	Y	-0-		-0-
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180												
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3	Y	-0-		-0-
09	4200	X	4138	-0-	-62	-0-	4138	3	Y	-0-		-0-
10	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	3	Y	-0-		-0-
11	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4030	3	Y	-0-		-0-
12	4340	X	3307	-0-	-1033	-0-	3307	3	Y	-0-		-0-
01	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	4109	3	Y	-0-		-0-
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171												
08	2232	N	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3	Y	-0-		-0-
09	1410	N	934	-0-	-476	-0-	934	3	Y	-0-		-0-
10	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	3	Y	-0-		-0-
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	3	Y	-0-		-0-
12	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3	Y	-0-		-0-
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3	Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334												
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3	Y	-0-		-0-
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	Y	-0-		-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	Y	-0-		-0-
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	Y	-0-		-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3	Y	-0-		-0-
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294												
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
APC ANDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	195854	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13028 - 13182				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:		19	RRCID ->	195855	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13043 - 13089				
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-			-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-			-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-			-0-
11	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-			-0-
12	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-			-0-
01	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:		3	RRCID ->	195856	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12728 - 12911				
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-			-0-
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-			-0-
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-			-0-
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-			-0-
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-			-0-
*01	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-			-0-

KNOWLES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	195858	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14374 - 16592				
08	7285 X	4884	-0-	-2401	-0-	-0-	4884	3			N	-0-			-0-
09	6810 X	3949	-0-	-2861	-0-	-0-	3949	3			N	-0-			-0-
10	6975 X	4344	-0-	-2631	-0-	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
11	6510 X	3719	-0-	-2791	-0-	-0-	3719	3			N	-0-			-0-
12	6076 X	4434	-0-	-1642	-0-	-0-	4434	3			N	-0-			-0-
01	4898 X	4505	-0-	-393	-0-	-0-	4505	3			N	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		21	RRCID ->	196231	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13227	PERF.12606 - 13023				
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-			-0-
09	2040 N	1885	-0-	-155	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-			-0-
10	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-			-0-
11	1950 N	1705	-0-	-245	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-			-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-			-0-
01	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:		13	RRCID ->	196233	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	13126	PERF.12789 - 12933				
08	1023 N	894	-0-	-129	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
09	840 N	754	-0-	-86	-0-	-0-	754	3			Y	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			-0-
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	-0-	771	3			Y	-0-			-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	196248	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12950 - 13074				
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	Y	-0-		-0-
09		2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1927	3	Y	-0-		-0-
10		2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	3	Y	-0-		-0-
11		2010 N	804	-0-	-1206	-0-	804	3	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1711	-0-	-273	-0-	1711	3	Y	-0-		-0-
01		2015 N	1655	-0-	-360	-0-	1655	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164												
08		2542 N	1955	-0-	-587	-0-	1955	3	Y	-0-		-0-
09		2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924	3	Y	-0-		-0-
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	Y	-0-		-0-
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	Y	-0-		-0-
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	Y	-0-		-0-
*01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
08		4340 X	4332	-0-	-8	-0-	4332	3	Y	-0-		-0-
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3	Y	-0-		-0-
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	Y	-0-		-0-
11		4200 X	4062	-0-	-138	-0-	4062	3	Y	-0-		-0-
12		4340 X	4126	-0-	-214	-0-	4126	3	Y	-0-		-0-
01		4340 X	3994	-0-	-346	-0-	3994	3	Y	-0-		-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
08		372 N	77	-0-	-295	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	Y	-0-		-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
12		372 N	70	-0-	-302	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
01		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	3	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
08		2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3	Y	-0-		-0-
09		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	Y	-0-		-0-
10		2821 X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3	Y	-0-		-0-
11		2730 X	2587	-0-	-143	-0-	2587	3	Y	-0-		-0-
12		2821 N	2669	-0-	-152	-0-	2669	3	Y	-0-		-0-
*01		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3	Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
08		4154 X	3235	-0-	-919	-0-	3235	3	Y	-0-		-0-
09		4020 X	3269	-0-	-751	-0-	3269	3	Y	-0-		-0-
10		4061 X	3443	-0-	-618	-0-	3443	3	Y	-0-		-0-
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	Y	-0-		-0-
12		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	Y	-0-		-0-
01		3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278	3	Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		3000 N	14754	-0-	11754	11754	14753	3	Y	1	1	-0-
10		3100 N	12197	-0-	9097	20851	12197	3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	9472	-0-	6472	27323	9471	3	Y	1	1	-0-
12		33396 X	6073	-0-	-27323	-0-	6073	3	Y	-0-		-0-
*01		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
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
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3			Y	-0-	-0-
09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3			Y	-0-	-0-
10		1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1342 3			Y	-0-	-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3			Y	-0-	-0-
12		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633 3			Y	-0-	-0-
01		1333 N	1088	-0-	-245	-0-	1088 3			Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
08		6231 X	5910	-0-	-321	-0-	5910 3			Y	-0-	-0-
09		6030 X	5926	-0-	-104	-0-	5926 3			Y	-0-	-0-
10		6231 X	6024	-0-	-207	-0-	6024 3			Y	-0-	-0-
11		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769 3			Y	-0-	-0-
12		6138 X	5584	-0-	-554	-0-	5584 3			Y	-0-	-0-
01		6138 X	5824	-0-	-314	-0-	5824 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030												
08		4061 X	3733	-0-	-328	-0-	3733 3			Y	-0-	-0-
09		3690 X	3617	-0-	-73	-0-	3617 3			Y	-0-	-0-
10		3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679 3			Y	-0-	-0-
11		3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498 3			Y	-0-	-0-
12		3813 X	3293	-0-	-520	-0-	3293 3			Y	-0-	-0-
01		3751 X	3501	-0-	-250	-0-	3501 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235												
08		2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1921 3			Y	-0-	-0-
09		1980 N	1794	-0-	-186	-0-	1794 3			Y	-0-	-0-
10		1984 N	1661	-0-	-323	-0-	1661 3			Y	-0-	-0-
11		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766 3			Y	-0-	-0-
12		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731 3			Y	-0-	-0-
*01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3			Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007												
08		4464 X	4062	-0-	-402	-0-	4062 3			N	-0-	-0-
09		4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941 3			N	-0-	-0-
10		4371 X	2782	-0-	-1589	-0-	2782 3			N	-0-	-0-
11		4200 X	4001	-0-	-199	-0-	4001 3			N	-0-	-0-
12		4278 X	3068	-0-	-1210	-0-	3068 3			N	-0-	-0-
01		4061 X	2457	-0-	-1604	-0-	2457 3			N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992												
08		5673 X	3575	-0-	-2098	-0-	3575 3			Y	-0-	-0-
09		5490 X	3763	-0-	-1727	-0-	3763 3			Y	-0-	-0-
10		5673 X	3564	-0-	-2109	-0-	3564 3			Y	-0-	-0-
11		5490 X	3459	-0-	-2031	-0-	3459 3			Y	-0-	-0-
12		5053 X	3608	-0-	-1445	-0-	3608 3			Y	-0-	-0-
01		3875 X	3829	-0-	-46	-0-	3829 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
08		3100 X	3	-0-	-3097	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
09		2970 X	64	-0-	-2906	-0-	64	3		Y	-0-	-0-
10		2852 X	7	-0-	-2845	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-	-0-
12		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-	-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986												
08		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		Y	-0-	-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-	-0-
10		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3		Y	-0-	-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-	-0-
12		403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3		Y	-0-	-0-
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181												
08		3689 X	3523	-0-	-166	-0-	3523	3		Y	-0-	-0-
09		3570 X	3379	-0-	-191	-0-	3379	3		Y	-0-	-0-
10		3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3		Y	-0-	-0-
11		3450 X	3280	-0-	-170	-0-	3280	3		Y	-0-	-0-
12		3565 X	3438	-0-	-127	-0-	3438	3		Y	-0-	-0-
01		3534 X	3403	-0-	-131	-0-	3403	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152												
08		4123 X	29	-0-	-4094	-0-	29	3		Y	-0-	-0-
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-	-0-
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-	-0-
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-	-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-
01		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458												
08		1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639	3		Y	-0-	-0-
09		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3		Y	-0-	-0-
10		1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3		Y	-0-	-0-
11		1590 N	1336	-0-	-254	-0-	1336	3		Y	-0-	-0-
12		1643 N	1395	-0-	-248	-0-	1395	3		Y	-0-	-0-
01		1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255												
08		4495 X	4464	-0-	-31	-0-	4464	3		Y	-0-	-0-
09		4350 X	4344	-0-	-6	-0-	4344	3		Y	-0-	-0-
10		4495 X	4403	-0-	-92	-0-	4403	3		Y	-0-	-0-
11		4320 X	4217	-0-	-103	-0-	4217	3		Y	-0-	-0-
12		4495 X	4359	-0-	-136	-0-	4359	3		Y	-0-	-0-
01		4495 X	4340	-0-	-155	-0-	4340	3		Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942												
08		4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830	3		Y	-0-	-0-
09		3960 X	3578	-0-	-382	-0-	3578	3		Y	-0-	-0-
10		3999 X	3611	-0-	-388	-0-	3611	3		Y	-0-	-0-
11		3870 X	3402	-0-	-468	-0-	3402	3		Y	-0-	-0-
12		3937 X	3309	-0-	-628	-0-	3309	3		Y	-0-	-0-
01		3844 X	3067	-0-	-777	-0-	3067	3		Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445										
IVY, PHILLIP "A"			WELL #:		15	RRCID -> 198371			COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371				
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	EOM BALANCE

08		4619 X	4412	-0-	-207	-0-	4412	3			Y	-0-			-0-
09		4410 X	4254	-0-	-156	-0-	4254	3			Y	-0-			-0-
10		4495 X	4362	-0-	-133	-0-	4362	3			Y	-0-			-0-
11		4350 X	4149	-0-	-201	-0-	4149	3			Y	-0-			-0-
12		4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4358	3			Y	-0-			-0-
01		4402 X	4229	-0-	-173	-0-	4229	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "C"			WELL #:		22	RRCID -> 198884			COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233				
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
*01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:		10	RRCID -> 198952			COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012				
08		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			Y	-0-			13
09		2160 N	1909	-0-	-251	-0-	1909	3			Y	-0-			13
10		2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015	3			Y	-0-			13
11		1950 N	1695	-0-	-255	-0-	1695	3			Y	-0-			13
12		1984 N	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			Y	-0-			13
01		2015 N	1894	-0-	-121	-0-	1894	3			Y	-0-			13

APC CLARIDGE "A"			WELL #:		6	RRCID -> 199295			COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"			WELL #:		11	RRCID -> 200246			COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142				
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-			-0-
09		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-			-0-
10		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-			-0-
11		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-			-0-
12		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-			-0-
*01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:		19	RRCID -> 200779			COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960				
08		1240 N	994	-0-	-246	-0-	994	3			Y	-0-			-0-
09		1110 N	984	-0-	-126	-0-	984	3			Y	-0-			-0-
10		1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			Y	-0-			-0-
11		960 N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-			-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-			-0-
*01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:		11	RRCID -> 200937			COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140				
08		5952 X	5432	-0-	-520	-0-	5432	3			Y	-0-			-0-
09		5760 X	5017	-0-	-743	-0-	5017	3			Y	-0-			-0-
10		5952 X	5266	-0-	-686	-0-	5266	3			Y	-0-			-0-
11		5610 X	5124	-0-	-486	-0-	5124	3			Y	-0-			-0-
12		5487 X	5356	-0-	-131	-0-	5356	3			Y	-0-			-0-
01		5425 X	5237	-0-	-188	-0-	5237	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	-0-	3987 3		Y	-0-			-0-
09		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	3797 3		Y	-0-			-0-
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	3703 3		Y	-0-			-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	3557 3		Y	-0-			-0-
12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218 3		Y	-0-			-0-
*01		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140														
08		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	-0-	3052 3		Y	-0-			-0-
09		3240 X	3030	-0-	-210	-0-	-0-	3030 3		Y	-0-			-0-
10		3348 X	3080	-0-	-268	-0-	-0-	3080 3		Y	-0-			-0-
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	2966 3		Y	-0-			-0-
12		3131 X	3074	-0-	-57	-0-	-0-	3074 3		Y	-0-			-0-
01		3131 X	3053	-0-	-78	-0-	-0-	3053 3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
08		6386 X	4955	-0-	-1431	-0-	-0-	4955 3		N	-0-			-0-
09		6180 X	3488	-0-	-2692	-0-	-0-	3488 3		N	-0-			-0-
10		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	-0-	7748 3		N	-0-			-0-
11		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	-0-	7015 3		N	-0-			-0-
12		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	-0-	6540 3		N	-0-			-0-
01		7750 X	6643	-0-	-1107	-0-	-0-	6643 3		N	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
08		7161 X	6589	-0-	-572	-0-	-0-	6589 3		Y	-0-			-0-
09		6930 X	4872	-0-	-2058	-0-	-0-	4872 3		Y	-0-			-0-
10		7161 X	1207	-0-	-5954	-0-	-0-	1207 3		Y	-0-			-0-
11		6840 X	3969	-0-	-2871	-0-	-0-	3969 3		Y	-0-			-0-
12		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	-0-	7109 3		Y	-0-			-0-
*01		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	-0-	7047 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
08		775 X	78	-0-	-697	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
09		660 X	40	-0-	-620	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
10		651 X	81	-0-	-570	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
11		630 X	89	-0-	-541	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
12		186 X	91	-0-	-95	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
01		93 X	71	-0-	-22	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
08		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	-0-	6305 3		N	-0-			-0-
09		5970 X	5906	-0-	-64	-0-	-0-	5906 3		N	-0-			-0-
10		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-	6456 3		N	-0-			-0-
11		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	-0-	6171 3		N	-0-			-0-
12		6293 X	6269	-0-	-24	-0-	-0-	6269 3		N	-0-			-0-
01		6417 X	5802	-0-	-615	-0-	-0-	5802 3		N	-0-			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
08		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	4260 3		N	-0-			-0-
09		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	4026 3		N	-0-			-0-
10		4154 X	3982	-0-	-172	-0-	-0-	3982 3		N	-0-			-0-
11		4020 X	3924	-0-	-96	-0-	-0-	3924 3		N	-0-			-0-
12		4154 X	4077	-0-	-77	-0-	-0-	4077 3		N	-0-			-0-
01		4154 X	4022	-0-	-132	-0-	-0-	4022 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3		Y	-0-		-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4911	3		Y	-0-		-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	4029	3		Y	-0-		-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	3844	3		Y	-0-		-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	3		Y	-0-		-0-
*01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	3508	3		Y	-0-		-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185														
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	3		Y	-0-		-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	3		Y	-0-		-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	3		Y	-0-		-0-
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-		-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2619	3		Y	-0-		-0-
*01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2757	3		Y	-0-		-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356														
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	-0-	5541	3		Y	-0-		-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	-0-	5331	3		Y	-0-		-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	-0-	5384	3		Y	-0-		-0-
11	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	-0-	5158	3		Y	-0-		-0-
12	5332	X	5320	-0-	-12	-0-	-0-	5320	3		Y	-0-		-0-
01	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	-0-	5213	3		Y	-0-		-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100														
08	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	-0-	3711	3		N	-0-		-0-
09	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	-0-	3630	3		N	-0-		-0-
10	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	-0-	3790	3		N	-0-		-0-
11	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	-0-	3657	3		N	-0-		-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	3809	3		N	-0-		-0-
01	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	-0-	3763	3		N	-0-		-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245														
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049														
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	3		Y	-0-		-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	3		Y	-0-		-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-		-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-		-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-		-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-		-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507														
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270												
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	PROD	BALANCE

08		7161 X	6783	-0-	-378	-0-	6783	3		N	-0-	-0-
09		6690 X	6572	-0-	-118	-0-	6572	3		N	-0-	-0-
10		6851 X	6786	-0-	-65	-0-	6786	3		N	-0-	-0-
11		6630 X	6421	-0-	-209	-0-	6421	3		N	-0-	-0-
12		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3		N	-0-	-0-
*01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3		N	-0-	-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680												
08		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248	3		N	-0-	-0-
09		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3		N	-0-	-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-	-0-
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-	-0-
*01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154												
08		3782 X	3710	-0-	-72	-0-	3710	3		Y	-0-	-0-
09		3660 X	3588	-0-	-72	-0-	3588	3		Y	-0-	-0-
10		3782 X	3746	-0-	-36	-0-	3746	3		Y	-0-	-0-
11		3600 X	3530	-0-	-70	-0-	3530	3		Y	-0-	-0-
12		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	3		Y	-0-	-0-
01		3751 X	3544	-0-	-207	-0-	3544	3		Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290												
08		403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3		Y	-0-	-0-
09		390 N	98	-0-	-292	-0-	98	3		Y	-0-	-0-
10		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		Y	-0-	-0-
11		210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3		Y	-0-	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-	-0-
01		341 N	62	-0-	-279	-0-	62	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305												
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		Y	-0-	-0-
10		3100 N	6939	-0-	3839	-0-	6939	3		Y	-0-	-0-
11		3000 N	6181	-0-	3181	-0-	7020	3		Y	-0-	-0-
12		13133 X	6113	-0-	-7020	-0-	6113	3		Y	-0-	-0-
*01		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3		Y	-0-	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720												
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3		N	-0-	-0-
09		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8698	3	1 9	N	1	1
10		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3		N	-0-	-0-
11		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3		N	-0-	-0-
12		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3		N	-0-	-0-
*01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3		N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		341 X	278	-0-	-63	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
09		330 X	220	-0-	-110	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
10		341 X	255	-0-	-86	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
11		300 X	254	-0-	-46	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
12		310 X	266	-0-	-44	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
01		279 X	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868														
08		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3		N	-0-			-0-
09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3		N	-0-			-0-
10		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3		N	-0-			-0-
11		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
*01		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774														
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3		N	-0-			-0-
09		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
10		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3		N	-0-			-0-
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
12		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3		N	-0-			-0-
*01		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476														
08		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3		Y	-0-			-0-
09		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	3		Y	-0-			-0-
10		1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3		Y	-0-			-0-
11		1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1492	3		Y	-0-			-0-
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		Y	-0-			-0-
01		1581 N	1229	-0-	-352	-0-	1229	3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297														
08		2945 X	2334	-0-	-611	-0-	2334	3		Y	-0-			-0-
09		2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3		Y	-0-			-0-
10		2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	3		Y	-0-			-0-
11		2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2727	3		Y	-0-			-0-
12		2852 X	2416	-0-	-436	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
01		2852 X	2661	-0-	-191	-0-	2661	3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744														
08		589 N	404	-0-	-185	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09		510 N	367	-0-	-143	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10		465 N	340	-0-	-125	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11		390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08	4495 X	4203	-0-	-292	-0-	4203	3			Y	-0-
09	4350 X	4282	-0-	-68	-0-	4282	3			Y	-0-
10	4433 X	4390	-0-	-43	-0-	4390	3			Y	-0-
11	4290 X	4205	-0-	-85	-0-	4205	3			Y	-0-
12	4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298	3			Y	-0-
01	4433 X	4321	-0-	-112	-0-	4321	3			Y	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350											
08	2387 X	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			Y	-0-
09	2310 X	1829	-0-	-481	-0-	1829	3			Y	-0-
10	2387 X	1232	-0-	-1155	-0-	1232	3			Y	-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-
*01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244											
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			Y	-0-
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			Y	-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-
12	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			Y	-0-
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955											
08	T. A.	4617	-0-	4617	4617	4617	3			Y	-0-
09	T. A.	4341	-0-	4341	8958	4341	3			Y	-0-
10	T. A.	4430	-0-	4430	13388	4430	3			Y	-0-
11	17453 X	4065	-0-	-13388	-0-	4065	3			Y	-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-
01	4619 X	2262	-0-	-2357	-0-	2262	3			Y	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310											
08	3441 X	3407	-0-	-34	-0-	3407	3			Y	-0-
09	3330 X	3086	-0-	-244	-0-	3086	3			Y	-0-
10	3441 X	3340	-0-	-101	-0-	3340	3			Y	-0-
11	3330 X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3			Y	-0-
12	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330	3			Y	-0-
01	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162											
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410												
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

08		4433 X	4314	-0-	-119	-0-	4314	3	Y	-0-		-0-
09		4290 X	4241	-0-	-49	-0-	4241	3	Y	-0-		-0-
10		4433 X	4412	-0-	-21	-0-	4412	3	Y	-0-		-0-
11		4290 X	4175	-0-	-115	-0-	4175	3	Y	-0-		-0-
12		4402 X	4176	-0-	-226	-0-	4176	3	Y	-0-		-0-
01		4402 X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282												
08		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3	Y	-0-		-0-
09		1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	3	Y	-0-		-0-
10		1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3	Y	-0-		-0-
11		990 N	980	-0-	-10	-0-	980	3	Y	-0-		-0-
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	Y	-0-		-0-
*01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	Y	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892												
08		3472 X	3307	-0-	-165	-0-	3307	3	Y	-0-		-0-
09		3360 X	3221	-0-	-139	-0-	3221	3	Y	-0-		-0-
10		3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252	3	Y	-0-		-0-
11		3240 X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3	Y	-0-		-0-
12		3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3156	3	Y	-0-		-0-
01		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151	3	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376												
08		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3	Y	-0-		-0-
09		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	Y	-0-		-0-
10		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3	Y	-0-		-0-
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3	Y	-0-		-0-
12		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	Y	-0-		-0-
*01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080												
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	Y	-0-		-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-		-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	Y	-0-		-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-		-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-		-0-
*01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254												
08		6665 X	6125	-0-	-540	-0-	6125	3	Y	-0-		-0-
09		6450 X	5859	-0-	-591	-0-	5859	3	Y	-0-		-0-
10		6665 X	5876	-0-	-789	-0-	5876	3	Y	-0-		-0-
11		6420 X	5591	-0-	-829	-0-	5591	3	Y	-0-		-0-
12		6603 X	6237	-0-	-366	-0-	6237	3	Y	-0-		-0-
*01		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3	Y	-0-		-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386												
08		3596 X	2841	-0-	-755	-0-	2841	3	Y	-0-		-0-
09		3480 X	2263	-0-	-1217	-0-	2263	3	Y	-0-		-0-
10		3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	2558	3	Y	-0-		-0-
11		3480 X	2212	-0-	-1268	-0-	2212	3	Y	-0-		-0-
12		2945 X	2069	-0-	-876	-0-	2069	3	Y	-0-		-0-
01		2852 X	2613	-0-	-239	-0-	2613	3	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		16	RRCID ->	208090	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13200 - 13369				
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	3		Y	-0-			-0-
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5352	3		Y	-0-			-0-
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4712	3		Y	-0-			-0-
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3976	3		Y	-0-			-0-
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	3		Y	-0-			-0-
*01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	210433	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13163 - 13666				
08	6448 X	5869	-0-	-579	-0-	-0-	-0-	5869	3		N	-0-			-0-
09	6180 X	5474	-0-	-706	-0-	-0-	-0-	5474	3		N	-0-			-0-
10	6293 X	6210	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	6210	3		N	-0-			-0-
11	5880 X	5073	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	5073	3		N	-0-			-0-
12	5859 X	1426	-0-	-4433	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
*01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8216	3		N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	211853	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13200 - 13326				
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			13
09	300 N	56	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			13
10	217 N	62	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			13
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			13
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			13
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		15	RRCID ->	212709	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12820 - 12958				
08	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-			-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3		Y	-0-			-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3		Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212711	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13194 - 13391				
08	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	2300	3		Y	-0-			-0-
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	3		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	2048	3		Y	-0-			-0-
11	2220 N	1595	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	1595	3		Y	-0-			-0-
12	2387 N	1585	-0-	-802	-0-	-0-	-0-	1585	3		Y	-0-			-0-
*01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	3		Y	-0-			-0-

PICKENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212912	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	17267	PERF.15346 - 17040				
08	7905 X	7479	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	7479	3		N	-0-			-0-
09	7530 X	7152	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	7152	3		N	-0-			-0-
10	7719 X	6431	-0-	-1288	-0-	-0-	-0-	6431	3		N	-0-			-0-
11	7380 X	6989	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	6989	3		N	-0-			-0-
12	7564 X	7138	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	7138	3		N	-0-			-0-
01	7471 X	7042	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	7042	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		6820 X	6198	-0-	-622	-0-	6198 3			Y	-0-	-0-
09		6600 X	6468	-0-	-132	-0-	6468 3			Y	-0-	-0-
10		6665 X	6578	-0-	-87	-0-	6578 3			Y	-0-	-0-
11		6420 X	6327	-0-	-93	-0-	6327 3			Y	-0-	-0-
12		6696 X	6498	-0-	-198	-0-	6498 3			Y	-0-	-0-
01		6696 X	6234	-0-	-462	-0-	6234 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570												
08		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797 3			Y	-0-	-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3			Y	-0-	-0-
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			Y	-0-	-0-
11		1740 N	1650	-0-	-90	-0-	1650 3			Y	-0-	-0-
12		1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1487 3			Y	-0-	-0-
01		1767 N	1525	-0-	-242	-0-	1525 3			Y	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307												
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3			Y	-0-	-0-
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3			Y	-0-	-0-
10		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3			Y	-0-	-0-
11		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3			Y	-0-	-0-
12		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3			Y	-0-	-0-
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3			Y	-0-	-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938												
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			Y	-0-	-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			Y	-0-	-0-
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3			Y	-0-	-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			Y	-0-	-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			Y	-0-	-0-
*01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			Y	-0-	-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900												
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3			Y	-0-	-0-
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3			Y	-0-	-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3			Y	-0-	-0-
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			Y	-0-	-0-
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3			Y	-0-	-0-
*01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288												
08		5580 X	4892	-0-	-688	-0-	4892 3			N	-0-	-0-
09		5250 X	4272	-0-	-978	-0-	4272 3			N	-0-	-0-
10		5332 X	4569	-0-	-763	-0-	4569 3			N	-0-	-0-
11		5160 X	4232	-0-	-928	-0-	4232 3			N	-0-	-0-
12		5301 X	4520	-0-	-781	-0-	4520 3			N	-0-	-0-
01		4898 X	4536	-0-	-362	-0-	4536 3			N	-0-	-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808												
08		7533 X	7412	-0-	-121	-0-	7412 3			N	-0-	-0-
09		7290 X	7153	-0-	-137	-0-	7153 3			N	-0-	-0-
10		7533 X	7376	-0-	-157	-0-	7376 3			N	-0-	-0-
11		7260 X	7043	-0-	-217	-0-	7043 3			N	-0-	-0-
12		7409 X	7121	-0-	-288	-0-	7121 3			N	-0-	-0-
01		7409 X	7261	-0-	-148	-0-	7261 3			N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
WILLIFORD "A"		WELL #:		8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804		
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
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-			-0-
09	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	-0-	6840	3		N	-0-			-0-
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	-0-	6589	3		N	-0-			-0-
11	7050 X	6362	-0-	-688	-0-	-0-	6362	3		N	-0-			-0-
12	7285 X	5806	-0-	-1479	-0-	-0-	5806	3		N	-0-			-0-
01	7285 X	4818	-0-	-2467	-0-	-0-	4818	3		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060		
08	8308 X	7687	-0-	-621	-0-	-0-	7687	3		N	-0-			-0-
09	7890 X	7389	-0-	-501	-0-	-0-	7389	3		N	-0-			-0-
10	8153 X	7544	-0-	-609	-0-	-0-	7544	3		N	-0-			-0-
11	7620 X	6932	-0-	-688	-0-	-0-	6932	3		N	-0-			-0-
12	7688 X	7400	-0-	-288	-0-	-0-	7400	3		N	-0-			-0-
01	7688 X	7049	-0-	-639	-0-	-0-	7049	3		N	-0-			-0-

HEGWARD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598		
08	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	-0-	4015	3		N	-0-			-0-
09	4110 X	3805	-0-	-305	-0-	-0-	3805	3		N	-0-			-0-
10	4123 X	4029	-0-	-94	-0-	-0-	4029	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3903	-0-	-57	-0-	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	4079	-0-	-13	-0-	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
*01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-			-0-

JONES, ABE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623		PERF. N/A		
08	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	-0-	12132	3		N	-0-			-0-
09	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	-0-	11902	3	1 9	N	1	1 1		-0-
10	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	-0-	12290	3		N	-0-			-0-
11	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	-0-	11908	3	1 9	N	1	1 1		-0-
12	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	-0-	12201	3		N	-0-			-0-
*01	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	-0-	11963	3		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #:		2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526		
08	8866 X	8393	-0-	-473	-0-	-0-	8393	3		N	-0-			-0-
09	8580 X	8150	-0-	-430	-0-	-0-	8150	3		N	-0-			-0-
10	8866 X	8652	-0-	-214	-0-	-0-	8652	3		N	-0-			-0-
11	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	-0-	8990	3	1 9	N	1	1 1		-0-
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	-0-	9406	3		N	-0-			-0-
*01	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	-0-	10339	3		N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060		
08	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	-0-	3296	3		Y	-0-			-0-
09	3390 X	2972	-0-	-418	-0-	-0-	2972	3		Y	-0-			-0-
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	3557	3		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	3		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	3		Y	-0-			-0-
01	3565 X	3393	-0-	-172	-0-	-0-	3393	3		Y	-0-			-0-

HOLLOWAY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713												
08	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	3		N	-0-	-0-
09	8190	X	7924	-0-	-266	-0-	7924	3		N	-0-	-0-
10	8246	X	8128	-0-	-118	-0-	8128	3		N	-0-	-0-
11	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	7527	3		N	-0-	-0-
12	8184	X	5996	-0-	-2188	-0-	5996	3		N	-0-	-0-
01	8184	X	3606	-0-	-4578	-0-	3606	3		N	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580												
08	3906	X	2689	-0-	-1217	-0-	2689	3		N	-0-	-0-
09	3780	X	639	-0-	-3141	-0-	639	3		N	-0-	-0-
10	3906	X	1170	-0-	-2736	-0-	1170	3		N	-0-	-0-
11	2610	X	995	-0-	-1615	-0-	995	3		N	-0-	-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		N	-0-	-0-
01	2697	X	1677	-0-	-1020	-0-	1677	3		N	-0-	-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521												
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3		N	-0-	-0-
09	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3		N	-0-	-0-
10	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5987	3		N	-0-	-0-
11	6210	X	5578	-0-	-632	-0-	5578	3		N	-0-	-0-
12	6417	X	4557	-0-	-1860	-0-	4557	3		N	-0-	-0-
*01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3		N	-0-	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367												
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-	-0-
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3		N	-0-	-0-
10	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	3		N	-0-	-0-
11	1230	N	253	-0-	-977	-0-	253	3		N	-0-	-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-	-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-	-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163												
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-	-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3		N	-0-	-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3		N	-0-	-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-	-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-	-0-
*01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233	
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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		N	-0-		-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-		-0-
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-		-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-		-0-
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186	
08	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 3		N	-0-		-0-
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 3		N	-0-		-0-
10	8401 X	7276	-0-	-1125	-0-	7276 3		N	-0-		-0-
11	8130 X	7247	-0-	-883	-0-	7247 3		N	-0-		-0-
12	8401 X	7183	-0-	-1218	-0-	7183 3		N	-0-		-0-
01	7378 X	6930	-0-	-448	-0-	6930 3		N	-0-		-0-

STOREY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090	
08	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933 3		N	-0-		-0-
09	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8608 3	1 9	N	1	1 1	-0-
10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386 3		N	-0-		-0-
11	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8885 3	1 9	N	1	1 1	-0-
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676 3		N	-0-		-0-
*01	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8567 3		N	-0-		-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976	
08	5363 X	5165	-0-	-198	-0-	5165 3		N	-0-		-0-
09	5070 X	4976	-0-	-94	-0-	4976 3		N	-0-		-0-
10	5177 X	5049	-0-	-128	-0-	5049 3		N	-0-		-0-
11	5010 X	4728	-0-	-282	-0-	4728 3		N	-0-		-0-
12	5177 X	5101	-0-	-76	-0-	5101 3		N	-0-		-0-
01	5177 X	4888	-0-	-289	-0-	4888 3		N	-0-		-0-

OLAJUWON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360	
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3		N	-0-		-0-
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		N	-0-		-0-
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3		N	-0-		-0-
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3		N	-0-		-0-
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3		N	-0-		-0-
*01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958	
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3		N	-0-		-0-
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3		N	-0-		-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-

DYNEGY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808	
08	8277 X	7693	-0-	-584	-0-	7693 3		N	-0-		-0-
09	8010 X	7152	-0-	-858	-0-	7152 3		N	-0-		-0-
10	8153 X	7574	-0-	-579	-0-	7574 3		N	-0-		-0-
11	7800 X	7730	-0-	-70	-0-	7730 3		N	-0-		-0-
12	7781 X	7551	-0-	-230	-0-	7551 3		N	-0-		-0-
01	7688 X	7439	-0-	-249	-0-	7439 3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478												
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
08		7812 X	7192	-0-	-620	-0-	7192 3			N	-0-	-0-
09		7560 X	6830	-0-	-730	-0-	6830 3			N	-0-	-0-
10		7812 X	6763	-0-	-1049	-0-	6763 3			N	-0-	-0-
11		7560 X	6385	-0-	-1175	-0-	6385 3			N	-0-	-0-
12		7223 X	6092	-0-	-1131	-0-	6092 3			N	-0-	-0-
01		7192 X	5877	-0-	-1315	-0-	5877 3			N	-0-	-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656												
08		4960 X	4831	-0-	-129	-0-	4831 3			N	-0-	-0-
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 3			N	-0-	-0-
10		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 3			N	-0-	-0-
11		4740 X	3864	-0-	-876	-0-	3864 3			N	-0-	-0-
12		4991 X	4469	-0-	-522	-0-	4469 3			N	-0-	-0-
01		4991 X	3669	-0-	-1322	-0-	3669 3			N	-0-	-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838												
08		2666 N	2598	-0-	-68	-0-	2598 3			Y	-0-	-0-
09		2550 N	2505	-0-	-45	-0-	2505 3			Y	-0-	-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3			Y	-0-	-0-
11		2520 N	2435	-0-	-85	-0-	2435 3			Y	-0-	-0-
12		2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2484 3			Y	-0-	-0-
01		2573 N	2404	-0-	-169	-0-	2404 3			Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142												
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-	-0-
09		780 N	592	-0-	-188	-0-	592 2			N	-0-	-0-
10		930 N	641	-0-	-289	-0-	641 2			N	-0-	-0-
11		1050 N	514	-0-	-536	-0-	514 2			N	-0-	-0-
12		620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2			N	-0-	-0-
*01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-	-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502												
08		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
10		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155 2			N	-0-	-0-
11		1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087 2			N	-0-	-0-
12		1395 N	1111	-0-	-284	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
01		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1271 N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
*01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122														
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1500	-0-	-60	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
12		2201 N	1576	-0-	-625	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1437	-0-	-361	-0-	1437	2		N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458														
08		403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-			-0-
01		372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183														
08		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1104	-0-	-486	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
*01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	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														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)														
JAMEX, INC.														
BACHTEL														
27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
429659														
WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571														
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

08	8215 X	4731	-0-	-3484	-0-	1086	1	3621	2	N	22			180
09	7950 X	4473	-0-	-3477	-0-	1146	1	3317	2	N	9			189
10	7936 X	2775	-0-	-5161	-0-	1059	1	1702	2	N	13			202
11	7170 X	638	-0-	-6532	-0-	109	1	529	2	N	-0-			202
12	4836 X	450	-0-	-4386	-0-	77	1	373	2	N	-0-			202
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			202

REZNICEK														
WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618														
08	50344 X	31428	-0-	-18916	-0-	935	1	30474	2	N	17	173	1	42
09	45960 X	21285	-0-	-24675	-0-	1147	1	20126	2	N	11			53
10	42563 X	24968	-0-	-17595	-0-	1091	1	23860	2	N	15			68
11	34260 X	26647	-0-	-7613	-0-	1139	1	25498	2	N	9			77
12	35402 X	24608	-0-	-10794	-0-	1182	1	23415	2	N	10			87
01	31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					N	NO RPT			87

HUMPHRIES														
WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680														
08	27218 X	17192	-0-	-10026	-0-	512	1	16680	2	N	-0-			223
09	23280 X	11531	-0-	-11749	-0-	622	1	10909	2	N	-0-			223
10	21607 X	15288	-0-	-6319	-0-	669	1	14619	2	N	-0-			223
11	20460 X	16690	-0-	-3770	-0-	714	1	15976	2	N	-0-			223
12	21142 X	14345	-0-	-6797	-0-	689	1	13656	2	N	-0-			223
01	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT			223

BOMAR														
WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631														
08	25823 X	18940	-0-	-6883	-0-	564	1	18376	2	N	-0-			207
09	24990 X	16905	-0-	-8085	-0-	912	1	15993	2	N	-0-			207
10	24800 X	19286	-0-	-5514	-0-	843	1	18443	2	N	-0-			207
11	22950 X	18828	-0-	-4122	-0-	805	1	18023	2	N	-0-			207
12	22692 X	16472	-0-	-6220	-0-	791	1	15681	2	N	-0-			207
01	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT			207

DAVIS														
WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
PARKER, J.H.														
834365														
WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550												
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

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818												

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

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

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

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

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	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															
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828															
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

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
08		13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3			30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			48
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	12			60
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	5			65
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	7			72
01		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	3			75

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2759 N	2430	-0-	-329	-0-	345	1	2035	2	N	45			237
09	2430 N	2046	-0-	-384	-0-	50	9	1731	2	N	66	188	1	115
10	3100 N	3217	-0-	117	117	73	9	2756	2	N	87			202
11	2450 N	2333	-0-	-117	-0-	365	1	1980	2	N	52	191	1	63
*12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	296	1	1970	2	N	56			119
*01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	57	9	2386	2	N	71			190
						246	1							
						62	9							
						335	1							
						78	9							

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

08	372 N	356	-0-	-16	-0-	108	1	248	2	N	-0-			27
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	104	1	190	2	N	-0-			27
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	117	1	299	2	N	-0-			27
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	115	1	254	2	N	-0-			27
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	108	1	250	2	N	-0-			27
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	132	1	193	2	N	-0-			27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			76
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			76
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			76
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			76
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			76
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	2	N	94	190	1	49
09	1500 X	964	-0-	-536	-0-	103	9	820	2	N	26			75
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	115	1	4908	2	N	135			210
11	1500 X	1001	-0-	-499	-0-	29	9	849	2	N	23	170	1	63
*12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	650	1	4642	2	N	149			212
*01	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	149	9	4664	2	N	160	182	1	190
						579	1							
						164	9							
						655	1							
						176	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	-0-				29
09		150 N	116	-0-	-34	-0-	14 1	102 2	N	-0-				29
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	18 1	136 2	N	-0-				29
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 2	N	-0-				29
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	13 1	106 2	N	-0-				29
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	13 1	96 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														
08		3472 X	2596	-0-	-876	-0-	62 1	2534 3	N	-0-				-0-
09		3090 X	1809	-0-	-1281	-0-	60 1	1749 3	N	-0-				-0-
10		2914 X	2607	-0-	-307	-0-	62 1	2545 3	N	-0-				-0-
11		2520 X	2241	-0-	-279	-0-	60 1	2181 3	N	-0-				-0-
12		2604 X	2357	-0-	-247	-0-	62 1	2295 3	N	-0-				-0-
01		2604 X	1838	-0-	-766	-0-	62 1	1776 3	N	-0-				-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819														
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62 1	1526 3	N	-0-				-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	60 1	1397 3	N	-0-				-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62 1	1368 3	N	-0-				-0-
11		1500 N	1425	-0-	-75	-0-	60 1	1365 3	N	-0-				-0-
12		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	62 1	1402 3	N	-0-				-0-
01		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	62 1	1362 3	N	-0-				-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775														
08		8091 X	6641	-0-	-1450	-0-	248 1	6393 3	N	-0-				-0-
09		7830 X	6144	-0-	-1686	-0-	240 1	5904 3	N	-0-				-0-
10		8091 X	6533	-0-	-1558	-0-	248 1	6285 3	N	-0-				-0-
11		7320 X	6115	-0-	-1205	-0-	240 1	5875 3	N	-0-				-0-
12		6944 X	5876	-0-	-1068	-0-	248 1	5628 3	N	-0-				-0-
01		6634 X	5808	-0-	-826	-0-	248 1	5560 3	N	-0-				-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952														
08		3875 X	3806	-0-	-69	-0-	124 1	3682 3	N	-0-				-0-
09		3690 X	3635	-0-	-55	-0-	120 1	3515 3	N	-0-				-0-
10		3875 X	3600	-0-	-275	-0-	124 1	3476 3	N	-0-				-0-
11		3750 X	3516	-0-	-234	-0-	120 1	3396 3	N	-0-				-0-
12		3875 X	3170	-0-	-705	-0-	124 1	3046 3	N	-0-				-0-
01		3813 X	3439	-0-	-374	-0-	124 1	3315 3	N	-0-				-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888														
08		3968 X	3167	-0-	-801	-0-	124 1	3043 3	N	-0-				-0-
09		3630 X	2953	-0-	-677	-0-	120 1	2833 3	N	-0-				-0-
10		3720 X	3122	-0-	-598	-0-	124 1	2998 3	N	-0-				-0-
11		3600 X	2894	-0-	-706	-0-	120 1	2774 3	N	-0-				-0-
12		3472 X	3004	-0-	-468	-0-	124 1	2880 3	N	-0-				-0-
01		3162 X	2890	-0-	-272	-0-	124 1	2766 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	29619 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815					
SMITH, BRYAN		WELL #:	1	RRCID -> 241907	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12441	PERF.11497	- 11878
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021 - WELL PLUGGED 11/17/21								

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 070938	COMPL. DATE 01/16/1974	TOTAL DEPTH 12710	PERF. N/A	
08	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID -> 083527	COMPL. DATE 05/21/1980	TOTAL DEPTH 12950	PERF. N/A	
08	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

WILLIAMS, HOMER		WELL #:	1SD	RRCID -> 086177	COMPL. DATE 01/01/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4324	- 4618
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365										
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632										
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735										
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694										
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-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										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635										
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	Y	-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1119 2	Y	-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1256 2	Y	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	367 2	Y	-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1371 2	Y	-0-
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1129 2	Y	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-			-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022														

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

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
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
*12	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FALLON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
LAURENCE, R. A.		WELL #:		5	RRCID ->	170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7370 - 7519		
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	BALANCE
08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	108 1	2199 2	N	-0-				-0-
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	116 1	2423 2	N	-0-				-0-
10		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	140 1	2742 2	N	-0-				-0-
11		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	132 1	2552 2	N	-0-				-0-
*12		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	131 1	2576 2	N	-0-				-0-
*01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	123 1	2484 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		
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-				-0-
09		1500 N	1261	-0-	-239	-0-	1261 2		N	-0-				-0-
10		1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399 2		N	-0-				-0-
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-				-0-
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-				-0-
*01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HOLMES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	12730 - 13910		
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	47 1	1396 2	Y	-0-				8
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	74 1	2238 2	Y	-0-				8
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	77 1	1951 2	Y	-0-				8
11		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	84 1	2294 2	Y	-0-				8
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	80 1	2084 2	Y	-0-				8
*01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	64 1	1644 2	Y	-0-				8
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	14670 - 14690		
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				1
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-				1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 - 13894		
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	13 1	374 2	Y	-0-				-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	14 1	427 2	Y	-0-				-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2	Y	-0-				-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	21 1	575 2	Y	-0-				-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	14 1	361 2	Y	-0-				-0-
*01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 2	Y	-0-				-0-
HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 13930		
08		4051 X	4013	-0-	-38	-0-	131 1	3882 2	Y	-0-				-0-
09		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	83 1	2498 2	Y	-0-				-0-
10		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	147 1	3711 2	Y	-0-				-0-
11		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	143 1	3880 2	Y	-0-				-0-
12		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	144 1	3759 2	Y	-0-				-0-
*01		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	91 1	2314 2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
GRIZZLY		WELL #:		1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
																BALANCE
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	77	1	2754	2	Y	-0-				27
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	129	1	2263	2	Y	-0-				27
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	179	1	2452	2	Y	-0-				27
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	195	1	2019	2	Y	-0-				27
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	180	1	2612	2	Y	-0-				27
*01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	84	1	2967	2	Y	-0-				27

GRIZZLY		WELL #:		2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

LEWIS "B"		WELL #:		3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650						
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	238	1	8500	2	Y	-0-				6
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	370	1	6474	2	Y	-0-				6
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	445	1	6111	2	Y	-0-				6
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	309	1	3209	2	Y	-0-				6
12	7254	X	2627	-0-	-4627	-0-	169	1	2455	2	Y	3	3	1		6
							3	9								
01	7254	X	3958	-0-	-3296	-0-	108	1	3829	2	Y	19				25
							21	9								

GRIZZLY		WELL #:		3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510						
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	147	1	5260	2	Y	-0-				48
09	4830	X	2462	-0-	-2368	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-				48
10	4991	X	3310	-0-	-1681	-0-	225	1	3085	2	Y	-0-				48
11	4650	X	3635	-0-	-1015	-0-	320	1	3315	2	Y	-0-				48
12	4991	X	2495	-0-	-2496	-0-	161	1	2334	2	Y	-0-				48
01	4991	X	2150	-0-	-2841	-0-	59	1	2091	2	Y	-0-				48

LEWIS "B"		WELL #:		7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645						
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	294	1	10486	2	Y	-0-				-0-
09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	510	1	8934	2	Y	-0-				-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	541	1	7439	2	Y	-0-				-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	304	1	3147	2	Y	-0-				-0-
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	378	1	5504	2	Y	-0-				-0-
*01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	161	1	5708	2	Y	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #:		5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560						
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	Y	-0-				-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-
10	403	N	111	-0-	-292	-0-	8	1	103	2	Y	-0-				-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	2	Y	-0-				-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-				-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	19	1	686	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476		
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
08	2418 X	1414	-0-	-1004	-0-	39	1	1373	2	Y	32
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2532	2	Y	32
10	3162 X	1836	-0-	-1326	-0-	124	1	1710	2	Y	34
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	374	1	3878	2	Y	34
12	3162 X	1412	-0-	-1750	-0-	91	1	1321	2	Y	34
01	2759 X	1811	-0-	-948	-0-	50	1	1761	2	Y	34

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595		
08	3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	45	1	1594	2	Y	-0-
09	3180 X	1526	-0-	-1654	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-
10	3286 X	1892	-0-	-1394	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	306	1	4446	2	Y	5
*01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	142	1	5029	2	Y	32

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A		
08	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	141	1	4192	2	Y	58
09	4320 X	4027	-0-	-293	-0-	129	1	3898	2	Y	58
10	5115 X	3608	-0-	-1507	-0-	137	1	3464	2	Y	64
11	4950 X	3559	-0-	-1391	-0-	126	1	3432	2	Y	65
12	5115 X	4132	-0-	-983	-0-	153	1	3979	2	Y	65
01	4340 X	4064	-0-	-276	-0-	153	1	3910	2	Y	66

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466		
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	122	1	4356	2	Y	-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	131	1	2302	2	Y	-0-
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	252	1	3469	2	Y	-0-
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	228	1	2366	2	Y	-0-
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	140	1	2043	2	Y	1
*01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	4

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970		
08	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	60	1	1784	2	Y	-0-
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	72	1	2181	2	Y	-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	102	1	2580	2	Y	-0-
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	114	1	3098	2	Y	-0-
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	129	1	3379	2	Y	-0-
*01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708				
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
08	6789 X	4400	-0-	-2389	-0-	120	1	4278	2	Y	2		30
09	5820 X	3141	-0-	-2679	-0-	170	1	2971	2	Y	-0-		30
10	6014 X	3844	-0-	-2170	-0-	261	1	3581	2	Y	2		32
11	4710 X	47	-0-	-4663	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		32
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	17 1	15
01	4402 X	111	-0-	-4291	-0-	3	1	108	2	Y	-0-		15

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	551	-0-	551	551	48	1	503	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	197	-0-	197	748	13	1	184	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	208	-0-	208	956	6	1	202	2	Y	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970				
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-		-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-		-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-		-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-		-0-
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-		-0-
*01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A				
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525	2	Y	-0-		-0-
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	93	1	2795	2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	113	1	2848	2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	3405	-0-	-45	-0-	121	1	3284	2	Y	-0-		-0-
12	3565 X	2950	-0-	-615	-0-	109	1	2841	2	Y	-0-		-0-
01	2976 X	2188	-0-	-788	-0-	82	1	2106	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790				
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	99	1	3795	2	Y	6		38
09	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	132	1	2312	2	Y	-0-		38
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2530	2	Y	4		42
11	1050 X	1013	-0-	-37	-0-	61	1	952	2	Y	-0-		42
12	2294 X	143	-0-	-2151	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	22 1	20
01	2294 X	1473	-0-	-821	-0-	40	1	1429	2	Y	4		24

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510	
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
08	2480 X	1832	-0-	-648	-0-	50	1	1781	2	Y	28
09	2400 X	1940	-0-	-460	-0-	105	1	1835	2	Y	28
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	203	1	2787	2	Y	30
11	2400 X	847	-0-	-1553	-0-	74	1	773	2	Y	30
12	1829 X	1315	-0-	-514	-0-	85	1	1229	2	Y	15
01	2480 X	1113	-0-	-1367	-0-	31	1	1079	2	Y	18

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 14370 - 14390	
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	70	1	2484	2	Y	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-
10	1922 N	1249	-0-	-673	-0-	85	1	1164	2	Y	-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	Y	-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	-0-
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	39	1	1362	2	Y	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 13096 - 14806	
08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	136	1	4842	2	Y	29
09	4110 X	2682	-0-	-1428	-0-	145	1	2537	2	Y	29
10	4247 X	4134	-0-	-113	-0-	280	1	3850	2	Y	33
11	3870 X	3750	-0-	-120	-0-	330	1	3420	2	Y	33
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	283	1	4120	2	Y	18
01	4247 X	3767	-0-	-480	-0-	103	1	3652	2	Y	29

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A	
08	3999 X	3357	-0-	-642	-0-	109	1	3246	2	Y	85
09	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	156	1	4694	2	Y	85
10	4681 X	3606	-0-	-1075	-0-	137	1	3458	2	Y	95
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	172	1	4692	2	Y	97
12	4681 X	4014	-0-	-667	-0-	148	1	3866	2	Y	97
01	5022 X	4230	-0-	-792	-0-	159	1	4070	2	Y	98

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	O	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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151	-	14150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	Y	-0-		10
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-		10
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-		10

LEWIS "B"		WELL #:	14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	14410	-	14430
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14400	-	14502
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK		WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14470	-	14490
08	8401 X	5912	-0-	-2489	-0-	161	1	5740	2	Y	10		42
						11	9						
09	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	363	1	6367	2	Y	-0-		42
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	412	1	5653	2	Y	10		52
						11	9						
11	4590 X	2035	-0-	-2555	-0-	179	1	1856	2	Y	-0-		52
12	5921 X	2085	-0-	-3836	-0-	134	1	1951	2	Y	-0-		52
01	6944 X	3068	-0-	-3876	-0-	84	1	2984	2	Y	-0-		52

BLACK		WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	14150	-	14170
08	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	112	1	3994	2	Y	-0-		-0-
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	284	1	4977	2	Y	-0-		-0-
10	4495 X	1681	-0-	-2814	-0-	114	1	1567	2	Y	-0-		-0-
11	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	516	1	5355	2	Y	-0-		-0-
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	475	1	6917	2	Y	-0-		-0-
*01	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	204	1	7206	2	Y	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12162	-	13560
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-		163
09	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-		163
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-		163
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-		163
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-		163
*01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-		163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920		- 13940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	367	-0-	-253	-0-	12	1	355	2	Y	-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	Y	-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	810	2	Y	-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	Y	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	Y	-0-
01	744 N	276	-0-	-468	-0-	10	1	266	2	Y	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310	
08	1488 N	792	-0-	-696	-0-	22	1	770	2	Y	-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	-0-
12	3100 N	3109	-0-	9	9	200	1	2909	2	Y	-0-
*01	3100 N	3643	-0-	543	552	100	1	3543	2	Y	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A	
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	2	Y	16
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	81	1	2430	2	Y	16
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	101	1	2539	2	Y	16
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	2	Y	16
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	16
01	1860 N	1219	-0-	-641	-0-	46	1	1173	2	Y	16

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A	
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	44	1	1316	2	Y	1
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	Y	1
10	2201 N	1107	-0-	-1094	-0-	42	1	1065	2	Y	1
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	2	Y	1
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1615	2	Y	1
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	63	1	1606	2	Y	1

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386	
08	3100 N	3666	-0-	566	566	100	1	3566	2	Y	179
09	3000 N	3649	-0-	649	1215	197	1	3452	2	Y	179
10	3100 N	3979	-0-	879	2094	270	1	3709	2	Y	179
11	3000 N	1181	-0-	-1819	275	104	1	1077	2	Y	179
12	1457 X	501	-0-	-956	-0-	32	1	469	2	Y	179
01	1457 X	592	-0-	-865	-0-	16	1	576	2	Y	179

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1069	2	Y	1		12
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-		12
10	1922 X	1380	-0-	-542	-0-	93	1	1285	2	Y	-0-		14
11	1860 X	985	-0-	-875	-0-	87	1	898	2	Y	-0-		14
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	2	Y	-0-		14
01	1395 X	676	-0-	-719	-0-	19	1	657	2	Y	-0-		14

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A			
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-		26
09	3000 N	3116	-0-	116	116	100	1	3016	2	Y	-0-		26
10	2942 N	2826	-0-	-116	-0-	108	1	2718	2	Y	-0-		26
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	68	1	1850	2	Y	-0-		26
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1891	2	Y	8		34
*01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-		34

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398			
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	123	1	4372	2	N	59	179 1	57
09	3900 X	3698	-0-	-202	-0-	200	1	3498	2	N	-0-		57
10	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	252	1	3460	2	N	32		89
11	3900 X	3544	-0-	-356	-0-	310	1	3211	2	N	21		110
12	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	227	1	3298	2	N	22		132
01	4030 X	3688	-0-	-342	-0-	101	1	3567	2	N	18		150

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007				TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070			
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	Y	-0-		4
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	27	1	827	2	Y	-0-		4
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-		4
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	2	Y	-0-		4
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	Y	-0-		4
01	1085 N	520	-0-	-565	-0-	20	1	500	2	Y	-0-		4

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520			
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	10	1	368	2	Y	1		11
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-		11
10	930 N	260	-0-	-670	-0-	18	1	242	2	Y	-0-		11
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	2	Y	-0-		11
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-	6 1	5
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	Y	3		8

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A			
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	789	2	Y	-0-		-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	49	1	1488	2	Y	-0-		-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	Y	-0-		-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-		-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	2	Y	-0-		-0-
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	Y	-0-		-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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358			PERF. N/A					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	437	-0-	437	437	17	1	420	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	995	-0-	995	1432	35	1	960	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	723	-0-	723	2155	27	1	696	2	Y	-0-			-0-
*01	2609 X	454	-0-	-2155	-0-	17	1	437	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8872 - 14850					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314			PERF. N/A					
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	74	1	2642	2	Y	7			54
						8	9							
09	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	480	1	8406	2	Y	-0-			54
10	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	590	1	8102	2	Y	22			76
						24	9							
11	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	794	1	8233	2	Y	-0-			76
12	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	556	1	8089	2	Y	-0-			76
*01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	2	Y	-0-			76

WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999			PERF. N/A					
08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	155	1	5512	2	Y	6			50
						7	9							
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	351	1	6157	2	Y	-0-			50
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	332	1	4563	2	Y	6			56
						7	9							
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	361	1	3749	2	Y	-0-			56
12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	357	1	5186	2	Y	4	29	1	31
						4	9							
*01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	118	1	4173	2	Y	12			43
						13	9							

WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 14500			PERF. 8626 - 14230					
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-			29
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-			29
10	9300 X	9181	-0-	-119	-0-	622	1	8549	2	Y	9			38
						10	9							
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	658	1	6821	2	Y	-0-			38
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	260	1	3779	2	Y	-0-			38
01	9176 X	10	-0-	-9166	-0-	10	2			Y	-0-			38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180			
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
08	3844 X	1372	-0-	-2472	-0-	37	1	1333	2	Y	2	21
						2	9					
09	3720 X	2797	-0-	-923	-0-	151	1	2646	2	Y	-0-	21
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	380	1	5222	2	Y	7	28
						8	9					
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	321	1	3332	2	Y	-0-	28
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	185	1	2688	2	Y	-0-	28
01	5611 X	1113	-0-	-4498	-0-	31	1	1082	2	Y	-0-	28

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A			
08	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	225	1	8034	2	Y	-0-	-0-
09	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	490	1	8590	2	Y	-0-	-0-
10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	581	1	7983	2	Y	-0-	-0-
11	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	793	1	8229	2	Y	-0-	-0-
12	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	426	1	6192	2	Y	-0-	-0-
*01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	128	1	4541	2	Y	-0-	-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A			
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	101	1	3134	2	Y	31	145
						34	9					
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	112	1	3423	2	Y	1	20
						1	9				126 1	
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	103	1	3273	2	Y	2	22
						2	9					
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	99	1	3364	2	Y	2	24
						2	9					
12	3255 X	2238	-0-	-1017	-0-	64	1	2172	2	Y	2	26
						2	9					
01	3627 X	2087	-0-	-1540	-0-	65	1	2022	2	Y	-0-	26

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A			
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	94	1	3339	2	Y	9	41
						10	9					
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	148	1	2600	2	Y	-0-	41
10	1984 X	1055	-0-	-929	-0-	71	1	981	2	Y	3	44
						3	9					
11	1890 X	1875	-0-	-15	-0-	165	1	1710	2	Y	-0-	44
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	196	1	2848	2	Y	-0-	44
*01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	-0-	44

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A			
08	5239 X	1772	-0-	-3467	-0-	48	1	1723	2	Y	1	15
						1	9					
09	5070 X	2749	-0-	-2321	-0-	148	1	2601	2	Y	-0-	15
10	6324 X	1696	-0-	-4628	-0-	115	1	1581	2	Y	-0-	15
11	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	952	1	9867	2	Y	-0-	15
12	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	544	1	7906	2	Y	3	10
						3	9				8 1	
*01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	151	1	5346	2	Y	9	19
						10	9					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF.12890		-		13530	
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	49	1	1766	2	Y	-0-				-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	-0-				-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	112	1	1541	2	Y	-0-				-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	77	1	800	2	Y	-0-				-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	-0-				-0-
*01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	46	1	1620	2	Y	-0-				-0-
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928		-		13450	
08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	226	1	8079	2	Y	5				37
09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	348	1	6089	2	Y	-0-				37
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	387	1	5323	2	Y	3				40
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	332	1	3448	2	Y	-0-				40
12	3410 X	3182	-0-	-228	-0-	205	1	2975	2	Y	2	21	1		21
01	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	93	1	3296	2	Y	7				28
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820		-		14490	
08	1054 N	601	-0-	-453	-0-	16	1	584	2	Y	1				12
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-				12
10	2077 N	1284	-0-	-793	-0-	87	1	1196	2	Y	1				13
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	195	1	2022	2	Y	-0-				13
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	1	7	1		7
*01	3100 N	3121	-0-	21	21	86	1	3029	2	Y	5				12
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888		-		14626	
08	3100 N	4907	-0-	1807	1807	134	1	4773	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	5479	-0-	2479	4286	296	1	5183	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2442	-0-	-658	3628	166	1	2276	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	1231	-0-	-1769	1859	108	1	1123	2	Y	-0-				-0-
12	2511 X	145	-0-	-2366	-0-	9	1	136	2	Y	-0-				-0-
01	2511 X	571	-0-	-1940	-0-	16	1	555	2	Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #: 945936 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378		PERF.10972		-		13142	
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	676	-0-	-344	-0-	676	2			N	-0-				-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	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	
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-				-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-				-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-				-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
*01	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	075269	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11083 - 11502
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	BALANCE
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-
*01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	075590	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF. 8320 - 12337
08		1147 N	824	-0-	-323	-0-	824 2			N	-0-
09		900 N	865	-0-	-35	-0-	865 2			N	-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-
12		899 N	816	-0-	-83	-0-	816 2			N	-0-
01		930 N	806	-0-	-124	-0-	806 2			N	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	084331	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12398 - 12469
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100686	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8620 - 12512
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	106918	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11031 - 13273
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2			N	-0-
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-
11		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2			N	-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-
*01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	112196	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13277 - 13489
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	142066	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11532 - 12107
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-
11		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2			N	-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-
*01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		1	RRCID ->	148768	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	12096 - 12412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-		-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-		-0-
01		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		N	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	167188	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11129 - 12052
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08		558 N	375	-0-	-183	-0-	375 2		N	-0-		-0-
09		570 N	367	-0-	-203	-0-	367 2		N	-0-		-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
01		806 N	433	-0-	-373	-0-	433 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
08		3100 N	3308	-0-	208	904	3299 2	9 9	N	8	8 8	-0-
09		2407 N	1503	-0-	-904	-0-	1501 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		2387 X	1291	-0-	-1096	-0-	1289 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		2310 X	1124	-0-	-1186	-0-	1121 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12		2387 X	1138	-0-	-1249	-0-	1136 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2568 2	9 9	N	8	8 8	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10555 - 12953
08		2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820 2		N	-0-		202
09		1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457 2		N	-0-		202
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-		202
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		202
12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		202
*01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-		202

HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	8756 - 13204
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		1950 X	395	-0-	-1555	-0-	395 2		N	-0-		-0-
10		2015 X	418	-0-	-1597	-0-	417 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1950 X	1454	-0-	-496	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
01		403 X	21	-0-	-382	-0-	21 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 #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1767 X	866	-0-	-901	-0-	866	2			N	-0-
09		1710 X	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-
10		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-
11		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-
12		1612 X	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-
01		1767 X	383	-0-	-1384	-0-	383	2			N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357												
08		2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-
09		2610 X	2266	-0-	-344	-0-	2266	2			N	-0-
10		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	2598	2			N	-0-
11		2550 X	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			N	-0-
12		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-
01		2604 X	2405	-0-	-199	-0-	2405	2			N	-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521												
08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-
09		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-
10		3007 N	2981	-0-	-26	-0-	2981	2			N	-0-
11		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-
12		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-
01		2976 N	2597	-0-	-379	-0-	2597	2			N	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284												
08		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-
10		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-
11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-
*01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254												
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3
10		3100 N	3417	-0-	317	317	3408	2	9	9	N	8
11		1979 N	1662	-0-	-317	-0-	1654	2	8	9	N	7
12		3100 N	3151	-0-	51	51	3144	2	7	9	N	6
*01		3403 X	3352	-0-	-51	-0-	3341	2	11	9	N	10

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834												
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	N	4
09		2310 N	2308	-0-	-2	-0-	2306	2	2	9	N	2
10		2294 N	2225	-0-	-69	-0-	2222	2	3	9	N	3
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	N	3
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	N	2
*01		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2966	2	4	9	N	4

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742												
08		2294 N	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			N	-0-
09		2250 N	991	-0-	-1259	-0-	991	2			N	-0-
10		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-
11		1920 N	1689	-0-	-231	-0-	1689	2			N	-0-
12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-
01		2666 N	2471	-0-	-195	-0-	2471	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 5		RRCID -> 188339		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11009 - 13463	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3240	-0-	140	1391	3240 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2368	-0-	-632	759	2368 2	N	-0-			-0-
10	2740 X	1981	-0-	-759	-0-	1981 2	N	-0-			-0-
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	N	-0-			-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-			-0-
*01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10731 - 13084	
08	3224 X	2651	-0-	-573	-0-	2651 2	N	-0-			19
09	3120 X	2779	-0-	-341	-0-	2779 2	N	-0-			19
10	3038 X	2710	-0-	-328	-0-	2710 2	N	-0-			19
11	2940 X	2767	-0-	-173	-0-	2767 2	N	-0-			19
12	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	2801 2	N	-0-			19
*01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2	N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780	
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749 2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1126	-0-	-434	-0-	1125 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	1860 N	1062	-0-	-798	-0-	1061 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804 2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708 2	1 9 N	1	1 8		-0-
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204 2	1 9 N	1	1 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104	
08	4154 X	2470	-0-	-1684	-0-	2460 2	10 9 N	9	9 8		-0-
09	4020 X	2539	-0-	-1481	-0-	2531 2	8 9 N	7	7 8		-0-
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4467 2	17 9 N	15	15 8		-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3291 2	21 9 N	19	19 8		-0-
12	2635 X	2474	-0-	-161	-0-	2466 2	8 9 N	7	7 8		-0-
01	4154 X	2463	-0-	-1691	-0-	2452 2	11 9 N	10	10 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11495 - 13992	
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1296 2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334 2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1289 2	1 9 N	1	1 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801	
08	1178 X	1159	-0-	-19	-0-	1152 2	7 9 N	6	6 8		-0-
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4304 2	10 9 N	9	9 8		-0-
10	1178 X	675	-0-	-503	-0-	671 2	4 9 N	4	4 8		-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2874 2	13 9 N	12	12 8		-0-
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3490 2	10 9 N	9	9 8		-0-
*01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1487 2	12 9 N	11	11 8		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595	
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2	N	-0-			152
09	2580 N	2231	-0-	-349	-0-	2231 2	N	-0-			152
10	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	2599 2	N	-0-			152
11	2580 N	2355	-0-	-225	-0-	2355 2	N	-0-			152
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	N	-0-			152
01	2604 N	2309	-0-	-295	-0-	2309 2	N	-0-			152

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 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		
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		30
09	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475 2	N	-0-		30
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-		30
11	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2508 2	N	-0-		30
12	3100 N	3637	-0-	537	-0-	3637 2	N	-0-		30
*01	3100 N	2694	-0-	-406	-0-	131 2694 2	N	-0-		30
HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326		
08	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2	N	-0-		-0-
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	334 2	N	-0-		-0-
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2	N	-0-		-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 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		
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2	N	-0-		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 191285		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578		
08	4123 X	3776	-0-	-347	-0-	3754 2	22 9 N	20	20 8	-0-
09	3990 X	2416	-0-	-1574	-0-	2409 2	7 9 N	6	6 8	-0-
10	3937 X	2834	-0-	-1103	-0-	2823 2	11 9 N	10	10 8	-0-
11	3810 X	3513	-0-	-297	-0-	3496 2	17 9 N	15	15 8	-0-
12	3844 X	3536	-0-	-308	-0-	3528 2	8 9 N	7	7 8	-0-
01	3782 X	2913	-0-	-869	-0-	2900 2	13 9 N	12	12 8	-0-
HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 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 #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6014 X	2649	-0-	-3365	-0-	2649 2		N	-0-		13
09		5820 X	4153	-0-	-1667	-0-	4153 2		N	-0-		13
10		5270 X	4646	-0-	-624	-0-	4646 2		N	-0-		13
11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-		13
12		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N	-0-		13
01		4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295 2		N	-0-		13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		16
09		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-		16
10		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		16
11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-		16
12		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2917 2	39 9	N	35		51
*01		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-		51

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
08		3131 X	3054	-0-	-77	-0-	3054 2		N	-0-		-0-
09		3030 X	2679	-0-	-351	-0-	2679 2		N	-0-		-0-
10		3131 X	2806	-0-	-325	-0-	2806 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2625	-0-	-345	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2562	-0-	-507	-0-	2562 2		N	-0-		-0-
01		3069 X	2451	-0-	-618	-0-	2451 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
08		3379 X	2999	-0-	-380	-0-	2999 2		N	-0-		108
09		3090 X	2860	-0-	-230	-0-	2860 2		N	-0-		108
10		3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941 2		N	-0-		108
11		3090 X	2768	-0-	-322	-0-	2768 2		N	-0-		108
12		3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2765 2		N	-0-		108
01		3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2914 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												
08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-		-0-
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	3848	-0-	748	748	3848 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102												
08		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		21
09		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668 2		N	-0-		21
10		2883 X	2578	-0-	-305	-0-	2578 2		N	-0-		21
11		2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2619 2		N	-0-		21
12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-		21
01		2759 X	1348	-0-	-1411	-0-	1348 2		N	-0-		21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #:		5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11286 - 13741	
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
08	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2		N	-0-		-0-
09	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2		N	-0-		-0-
10	2883 X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2		N	-0-		-0-
11	2760 X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2		N	-0-		-0-
12	2604 X	1010	-0-	-1594	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
01	2604 X	1322	-0-	-1282	-0-	1322	2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 8744 - 14028	
08	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
09	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2		N	-0-		-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11071 - 13244	
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		-0-
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-		-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1858	2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	1740	2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8532 - 12257	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		12
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		12
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		12
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		12
12	775 N	241	-0-	-534	-0-	241	2		N	-0-		12
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193480	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	13830	PERF. 9313 - 13685	
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-		-0-
09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3499	-0-	399	399	3499	2		N	-0-		-0-
11	3801 X	3402	-0-	-399	-0-	3402	2		N	-0-		-0-
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-		-0-
*01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF. 8728 - 12462	
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	2		N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	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	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
09	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-		-0-
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2		N	-0-		-0-
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	266	2		N	-0-		-0-
12	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2		N	-0-		-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428												
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
08		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-		-0-
09		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
10		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-		-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-		-0-
*01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560												
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3864	-0-	864	-0-	3864	2	N	-0-		-0-
12		1394 N	530	-0-	-864	-0-	530	2	N	-0-		-0-
*01		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468												
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-		-0-
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-		-0-
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
*01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997												
08		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-		14
09		3000 N	3551	-0-	551	-0-	3551	2	N	-0-		14
10		3100 N	3295	-0-	195	-0-	3295	2	N	-0-		14
11		3000 N	3109	-0-	109	-0-	3109	2	N	-0-		14
12		4007 X	3152	-0-	-855	-0-	3152	2	N	-0-		14
*01		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	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												
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
*01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314												
08		3100 N	3522	-0-	422	-0-	3522	2	N	-0-		15
09		3000 N	2371	-0-	-629	-0-	2371	2	N	-0-		15
10		3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2	N	-0-		15
11		2400 X	2249	-0-	-151	-0-	2249	2	N	-0-		15
12		2480 X	1650	-0-	-830	-0-	1650	2	N	-0-		15
01		2480 X	1933	-0-	-547	-0-	1933	2	N	-0-		15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751												
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	913	-0-	-617	-0-	913	2	N	-0-		-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
01		1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1379	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 #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199												
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
08		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-		-0-
09		2910 X	2648	-0-	-262	-0-	2648	2	N	-0-		-0-
10		2821 X	2343	-0-	-478	-0-	2343	2	N	-0-		-0-
11		3930 X	2226	-0-	-1704	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
12		4061 X	2347	-0-	-1714	-0-	2347	2	N	-0-		-0-
01		4061 X	2213	-0-	-1848	-0-	2213	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												
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			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												
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		26
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		26
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		26
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-		26
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		26
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	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												
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		57
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-		57
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		57
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		57
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		57
*01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
08		3844 X	2775	-0-	-1069	-0-	2756	2	19 9 N	17	17 8	-0-
09		3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3093	2	10 9 N	9	9 8	-0-
10		3844 X	2831	-0-	-1013	-0-	2818	2	13 9 N	12	12 8	-0-
11		3390 X	2219	-0-	-1171	-0-	2206	2	13 9 N	12	12 8	-0-
12		3503 X	2167	-0-	-1336	-0-	2160	2	7 9 N	6	6 8	-0-
01		3193 X	2718	-0-	-475	-0-	2703	2	15 9 N	14	14 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918												
08		3968 X	3128	-0-	-840	-0-	3128	2		-0-		-0-
09		3210 X	3202	-0-	-8	-0-	3196	2	6 9 N	5	5 8	-0-
10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3425	2	9 9 N	8	8 8	-0-
11		3270 X	939	-0-	-2331	-0-	931	2	8 9 N	7	7 8	-0-
12		3379 X	3214	-0-	-165	-0-	3208	2	6 9 N	5	5 8	-0-
01		3441 X	2334	-0-	-1107	-0-	2326	2	8 9 N	7	7 8	-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 #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

08	1426 X	964	-0-	-462	-0-	964	2		N	-0-				80
09	1380 X	1154	-0-	-226	-0-	1154	2		N	-0-				80
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-				80
11	930 X	649	-0-	-281	-0-	649	2		N	-0-				80
12	1178 X	1107	-0-	-71	-0-	1107	2		N	-0-				80
*01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-				80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-				-0-
09	600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2		N	-0-				-0-
10	713 N	149	-0-	-564	-0-	149	2		N	-0-				-0-
11	1560 N	104	-0-	-1456	-0-	104	2		N	-0-				-0-
12	403 N	59	-0-	-344	-0-	59	2		N	-0-				-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				114
09	3000 N	3092	-0-	92	92	3092	2		N	-0-				114
10	3100 N	3407	-0-	307	399	3407	2		N	-0-				114
11	3000 N	3312	-0-	312	711	3312	2		N	-0-				114
12	4931 X	4220	-0-	-711	-0-	4220	2		N	-0-				114
*01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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

08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-				-0-
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-				-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-				-0-
11	1620 N	575	-0-	-1045	-0-	575	2		N	-0-				-0-
12	1674 N	618	-0-	-1056	-0-	618	2		N	-0-				-0-
01	1674 N	551	-0-	-1123	-0-	551	2		N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

08	2263 X	362	-0-	-1901	-0-	362	2		N	-0-				-0-
09	2190 X	158	-0-	-2032	-0-	158	2		N	-0-				-0-
10	1364 X	165	-0-	-1199	-0-	165	2		N	-0-				-0-
11	480 X	234	-0-	-246	-0-	234	2		N	-0-				-0-
12	403 X	175	-0-	-228	-0-	175	2		N	-0-				-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1628	2	18	9	N	16	16	8	-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	1590 N	451	-0-	-1139	-0-	443	2	8	9	N	7	7	8	-0-
12	1984 N	413	-0-	-1571	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	899 N	351	-0-	-548	-0-	347	2	4	9	N	4	4	8	-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 #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779												
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
08		3162 X	2138	-0-	-1024	-0-	2138 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2352	-0-	-708	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-		-0-
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-		-0-
12		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 2		N	-0-		-0-
*01		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068 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												
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-		-0-
09		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3232	-0-	132	132	3232 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	3201	-0-	201	333	3201 2		N	-0-		-0-
12		2766 N	2433	-0-	-333	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
01		1798 X	1592	-0-	-206	-0-	1592 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
08		2821 N	2779	-0-	-42	-0-	2779 2		N	-0-		-0-
09		2670 N	2445	-0-	-225	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
10		2759 N	2584	-0-	-175	-0-	2584 2		N	-0-		-0-
11		2700 N	2525	-0-	-175	-0-	2525 2		N	-0-		-0-
12		2542 N	2480	-0-	-62	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
01		2573 N	2188	-0-	-385	-0-	2188 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												
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		75
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		75
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		75
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		N	-0-		75
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-		75
01		341 N	279	-0-	-62	-0-	279 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												
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
09		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 2		N	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-		-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
01		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
08		2201 X	2041	-0-	-160	-0-	1995 2	46 9	N	42		57
09		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2356 2	17 9	N	15		72
10		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-		72
11		1980 X	1627	-0-	-353	-0-	1627 2		N	-0-		72
12		2449 X	1709	-0-	-740	-0-	1709 2		N	-0-		72
01		2449 X	1598	-0-	-851	-0-	1598 2		N	-0-		72

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		48
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		48
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		48
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		48
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		48
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
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
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-	-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-	-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-	-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-	-0-
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 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												
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9		N	2	-0-
09		480 N	125	-0-	-355	-0-	125 2			N	-0-	-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9		N	1	-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	561 2	2 9		N	2	-0-
12		3100 N	3411	-0-	311	-0-	3401 2	10 9		N	9	-0-
*01		827 N	516	-0-	-311	-0-	513 2	3 9		N	3	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-	-0-
09		390 N	276	-0-	-114	-0-	276 2			N	-0-	-0-
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2			N	-0-	-0-
11		510 N	256	-0-	-254	-0-	256 2			N	-0-	-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-	-0-
*01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483												
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			N	-0-	14
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-	14
10		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 2			N	-0-	14
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-	14
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-	14
01		1364 N	948	-0-	-416	-0-	948 2			N	-0-	14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-	60
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2			N	-0-	60
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2			N	-0-	60
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2			N	-0-	60
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-	60
*01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-	60

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-	-0-
09		120 N	31	-0-	-89	-0-	31 2			N	-0-	-0-
10		558 N	52	-0-	-506	-0-	52 2			N	-0-	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
08		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-	-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
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
08		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-		-0-
09		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-		-0-
10		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-		-0-
12		2325 N	2220	-0-	-105	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
*01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 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												
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		-0-
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
12		837 N	520	-0-	-317	-0-	520 2		N	-0-		-0-
01		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
08		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728 2	13 9	N	12	12 8	-0-
09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2515 2	8 9	N	7	7 8	-0-
10		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2775 2	13 9	N	12	12 8	-0-
11		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2637 2	21 9	N	19	19 8	-0-
12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2660 2	10 9	N	9	9 8	-0-
*01		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2772 2	15 9	N	14	14 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
08		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		92
09		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-		92
10		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-		92
11		2340 X	1359	-0-	-981	-0-	1359 2		N	-0-		92
12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-		92
*01		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138 2		N	-0-		92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576												
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
*01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552												
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-		110
09		1890 N	1575	-0-	-315	-0-	1575 2		N	-0-		110
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		110
11		1770 N	1596	-0-	-174	-0-	1596 2		N	-0-		110
12		1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506 2		N	-0-		110
01		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667 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												
08		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4190 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3769 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3076 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4120 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*01		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4151 2	4 9	N	4	4 8	-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 #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460												
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	
08		2046 N	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-
09		870 N	462	-0-	-408	-0-	462	2			N	-0-
10		2046 N	1458	-0-	-588	-0-	1458	2			N	-0-
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829												
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6	9	N	-0-
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	-0-
10		2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2227	2	4	9	N	-0-
11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2633	2	10	9	N	-0-
12		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2285	2	3	9	N	-0-
01		2232 N	1729	-0-	-503	-0-	1723	2	6	9	N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586												
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-
09		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-
10		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-
11		810 X	495	-0-	-315	-0-	495	2			N	-0-
12		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-
*01		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103												
08		651 N	650	-0-	-1	-0-	649	2	1	9	N	-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-
10		651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	613	2	1	9	N	-0-
12		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-
01		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614												
08		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	-0-
09		4560 X	999	-0-	-3561	-0-	995	2	4	9	N	-0-
10		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5829	2	118	9	N	-0-
11		4560 X	3820	-0-	-740	-0-	3789	2	31	9	N	-0-
12		3596 X	3031	-0-	-565	-0-	3020	2	11	9	N	-0-
01		4712 X	2569	-0-	-2143	-0-	2552	2	17	9	N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941												
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-
11		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-
12		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-
*01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462												
08		1364 N	895	-0-	-469	-0-	892	2	3	9	N	-0-
09		960 N	913	-0-	-47	-0-	911	2	2	9	N	-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	N	-0-
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	-0-
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	-0-
*01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-		-0-
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-		-0-
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-		-0-
11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-		-0-
12		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-		-0-
*01		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	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												
08		3472 X	2838	-0-	-634	-0-	2792	2	46 9 N	42	42 8	-0-
09		3360 X	2668	-0-	-692	-0-	2645	2	23 9 N	21	21 8	-0-
10		3317 X	2914	-0-	-403	-0-	2874	2	40 9 N	36	36 8	-0-
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3437	2	20 9 N	18	18 8	-0-
12		3317 X	2539	-0-	-778	-0-	2532	2	7 9 N	6	6 8	-0-
*01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3212	2	15 9 N	14	14 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150												
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3382	2	6 9 N	5	5 8	-0-
09		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	2	4 9 N	4	4 8	-0-
11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3338	2	8 9 N	7	7 8	-0-
12		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4 9 N	4	4 8	-0-
*01		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	2	7 9 N	6	6 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730												
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		1530 N	1110	-0-	-420	-0-	1110	2		-0-		-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3 9 N	3	3 8	-0-
12		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2 9 N	2	2 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-	34
09		1530 N	583	-0-	-947	-0-	583	2		N	-0-	34
10		1581 N	807	-0-	-774	-0-	807	2		N	-0-	34
11		2100 N	497	-0-	-1603	-0-	497	2		N	-0-	34
12		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-	34
*01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-	34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
08		2356 N	1225	-0-	-1131	-0-	1225	2		N	-0-	-0-
09		1830 N	676	-0-	-1154	-0-	676	2		N	-0-	-0-
10		1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2		N	-0-	-0-
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19 9 N	17	17 8	-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8 9 N	7	7 8	-0-
*01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	2	17 9 N	15	15 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11522 - 14030												
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2797	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2 9 N	2	2 8	-0-
12		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2804	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*01		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	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												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
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
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	32
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	32
10		2356 X	1631	-0-	-725	-0-	-0-	1631	2		N	32
11		2280 X	376	-0-	-1904	-0-	-0-	376	2		N	32
12		2356 X	312	-0-	-2044	-0-	-0-	312	2		N	32
01		2356 X	694	-0-	-1662	-0-	-0-	694	2		N	32

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390												
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-
09		750 N	705	-0-	-45	-0-	-0-	705	2		N	-0-
10		806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	765	2		N	-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-
01		775 N	760	-0-	-15	-0-	-0-	760	2		N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657												
08		3100 X	2355	-0-	-745	-0-	-0-	2355	2		N	45
09		2850 X	2534	-0-	-316	-0-	-0-	2534	2		N	45
10		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	45
11		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2976	2	10	9	54
12		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2	44	9	94
01		2945 X	2603	-0-	-342	-0-	-0-	2603	2		N	94

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944												
08		2883 X	1094	-0-	-1789	-0-	-0-	1094	2		N	-0-
09		2790 X	2343	-0-	-447	-0-	-0-	2343	2		N	-0-
10		2883 X	1762	-0-	-1121	-0-	-0-	1762	2		N	-0-
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	8
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	2	1	9	8
*01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	8

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197												
08		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-
11		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-
12		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-
*01		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	4628	2		N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978												
08		3379 X	3268	-0-	-111	-0-	-0-	3268	2		N	-0-
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-
10		3689 X	2488	-0-	-1201	-0-	-0-	2488	2		N	-0-
11		3570 X	1673	-0-	-1897	-0-	-0-	1673	2		N	-0-
12		3689 X	1574	-0-	-2115	-0-	-0-	1574	2		N	-0-
01		3410 X	2199	-0-	-1211	-0-	-0-	2199	2		N	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624												
08		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-
10		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	4781	2		N	-0-
11		2460 X	1944	-0-	-516	-0-	-0-	1944	2		N	-0-
12		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-
*01		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501		
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
08	3689 X	756	-0-	-2933	-0-	756 2	N	-0-		56
09	3390 X	125	-0-	-3265	-0-	125 2	N	-0-		56
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-		56
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-		N	-0-		56
12	2666 X	2604	-0-	-62	-0-	2604 2	N	-0-		56
*01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2	N	-0-		56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370		
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2	N	-0-		50
09	840 N	733	-0-	-107	-0-	733 2	N	-0-		50
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		50
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	831 2	N	-0-		50
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		50
*01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2	N	-0-		50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862		
08	4867 X	3011	-0-	-1856	-0-	3011 2	N	-0-		-0-
09	4710 X	2759	-0-	-1951	-0-	2759 2	N	-0-		-0-
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2	N	-0-		-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2	N	-0-		-0-
01	4278 X	3730	-0-	-548	-0-	3730 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979		
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-		-0-
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2	N	-0-		-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	N	-0-		-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2	N	-0-		-0-
*01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244		
08	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453 2	N	-0-		-0-
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610 2	N	-0-		-0-
10	9672 X	6556	-0-	-3116	-0-	6556 2	N	-0-		-0-
11	9360 X	6263	-0-	-3097	-0-	6263 2	N	-0-		-0-
12	9672 X	6179	-0-	-3493	-0-	6179 2	N	-0-		-0-
01	9672 X	6996	-0-	-2676	-0-	6996 2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 204829		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522		
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2	N	-0-		18
09	630 N	550	-0-	-80	-0-	550 2	N	-0-		18
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	581 2	N	-0-		18
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2	N	-0-		18
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		18
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2	N	-0-		18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386		
08	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2188 2	N	-0-		-0-
09	2340 X	1690	-0-	-650	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
10	2418 X	2171	-0-	-247	-0-	2171 2	N	-0-		-0-
11	2310 X	2103	-0-	-207	-0-	2103 2	N	-0-		-0-
12	2201 X	2075	-0-	-126	-0-	2075 2	N	-0-		-0-
01	2201 X	1172	-0-	-1029	-0-	1172 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 #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034												
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
08		620 N	40	-0-	-580	-0-		40	2		N	81
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2		N	81
10		403 N	236	-0-	-167	-0-		236	2		N	81
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2		N	81
12		279 N	277	-0-	-2	-0-		277	2		N	81
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402												
08		4340 X	3418	-0-	-922	-0-		3418	2		N	-0-
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-		4297	2		N	-0-
10		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-		4400	2		N	-0-
11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		4088	2		N	-0-
12		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		4605	2		N	-0-
*01		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-		5021	2		N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648												
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2		N	-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2		N	-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2		N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441												
08		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		2745	2	9	9	-0-
09		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2712	2	4	9	-0-
10		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-		2968	2	9	9	-0-
11		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2835	2	3	9	-0-
12		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-		2937	2	1	9	-0-
*01		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-		2799	2	2	9	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379												
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-		954	2		N	-0-
10		930 N	916	-0-	-14	-0-		916	2		N	-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	2		N	-0-
12		992 N	433	-0-	-559	-0-		433	2		N	-0-
*01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270	2		N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774												
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		2347	2	2	9	-0-
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2337	2	1	9	-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2045	2	2	9	-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2277	2	3	9	-0-
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2239	2	1	9	-0-
*01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2073	2	2	9	-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245												
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		3201	2		N	23
09		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		3086	2		N	23
10		3100 X	2831	-0-	-269	-0-		2831	2		N	23
11		3060 X	2385	-0-	-675	-0-		2385	2		N	23
12		3162 X	2680	-0-	-482	-0-		2680	2		N	23
01		3162 X	2464	-0-	-698	-0-		2464	2		N	23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838			
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
08	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	3841	2	N	-0-	-0-	
09	3750 X	2550	-0-	-1200	-0-	2550	2	N	-0-	-0-	
10	3875 X	2150	-0-	-1725	-0-	2150	2	N	-0-	-0-	
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	N	-0-	-0-	
12	3875 X	2322	-0-	-1553	-0-	2322	2	N	-0-	-0-	
*01	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2	N	-0-	-0-	

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690			
08	3317 X	2986	-0-	-331	-0-	2982	2	4 9 N	4	4 8	
09	3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2583	2	2 9 N	2	2 8	
10	3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2980	2	3 9 N	3	3 8	
11	3180 X	2643	-0-	-537	-0-	2639	2	4 9 N	4	4 8	
12	3286 X	2867	-0-	-419	-0-	2864	2	3 9 N	3	3 8	
01	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	2745	2	6 9 N	5	5 8	

REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536			
08	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2	N	-0-	-0-	
09	2670 X	2121	-0-	-549	-0-	2121	2	N	-0-	-0-	
10	2759 X	2466	-0-	-293	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	
11	2670 X	2243	-0-	-427	-0-	2243	2	N	-0-	-0-	
12	2480 X	2126	-0-	-354	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	
01	2480 X	2074	-0-	-406	-0-	2074	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720			
08	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2	N	-0-	-0-	
09	3600 X	2842	-0-	-758	-0-	2842	2	N	-0-	-0-	
10	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	3368	2	N	-0-	-0-	
11	3600 X	2837	-0-	-763	-0-	2837	2	N	-0-	-0-	
12	3720 X	2385	-0-	-1335	-0-	2385	2	N	-0-	-0-	
01	3720 X	2273	-0-	-1447	-0-	2273	2	N	-0-	-0-	

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362			
08	5921 X	5135	-0-	-786	-0-	5135	2	N	-0-	142	
09	5370 X	4938	-0-	-432	-0-	4938	2	N	-0-	142	
10	5456 X	5115	-0-	-341	-0-	5115	2	N	-0-	142	
11	5280 X	3869	-0-	-1411	-0-	3869	2	N	-0-	142	
12	5146 X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2	N	-0-	142	
01	5146 X	2811	-0-	-2335	-0-	2811	2	N	-0-	142	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814			
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2	N	-0-	-0-	
09	4530 X	3555	-0-	-975	-0-	3555	2	N	-0-	-0-	
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2	N	-0-	-0-	
11	4740 X	2457	-0-	-2283	-0-	2457	2	N	-0-	-0-	
12	4898 X	1630	-0-	-3268	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	
01	4898 X	1829	-0-	-3069	-0-	1829	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508			
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-	-0-	
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-	-0-	
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	N	-0-	-0-	
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2	N	-0-	-0-	
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-	-0-	
*01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-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														
08		2697 X	1532	-0-	-1165	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
09		2580 X	1185	-0-	-1395	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
10		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
11		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11 9	N	10	8		-0-
12		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2627	2	6 9	N	5	8		-0-
*01		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2464	2	10 9	N	9	8		-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626														
08		1736 N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
*01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680														
08		558 N	262	-0-	-296	-0-	262	2		N	-0-			23
09		870 N	669	-0-	-201	-0-	669	2		N	-0-			23
10		713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2		N	-0-			23
11		240 N	74	-0-	-166	-0-	74	2		N	-0-			23
12		682 N	66	-0-	-616	-0-	66	2		N	-0-			23
01		465 N	61	-0-	-404	-0-	61	2		N	-0-			23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908														
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09		750 N	429	-0-	-321	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12		434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313														
08		2790 X	93	-0-	-2697	-0-	93	2		N	-0-			91
09		2760 X	1651	-0-	-1109	-0-	1651	2		N	-0-			91
10		2852 X	1738	-0-	-1114	-0-	1738	2		N	-0-			91
11		2760 X	1714	-0-	-1046	-0-	1714	2		N	-0-			91
12		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			91
01		1736 X	1131	-0-	-605	-0-	1131	2		N	-0-			91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690															
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			
08		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-	-0-			
09		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-	-0-			
10		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-	-0-			
11		1470 X	1146	-0-	-324	-0-	1146	2		N	-0-	-0-			
12		1519 X	456	-0-	-1063	-0-	456	2		N	-0-	-0-			
01		1519 X	288	-0-	-1231	-0-	288	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															
08		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		3210 X	3187	-0-	-23	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		3503 X	1548	-0-	-1955	-0-	1547	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		3390 X	1169	-0-	-2221	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4535	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		3317 X	1624	-0-	-1693	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866															
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-	-0-			
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	-0-			
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-	-0-			
11		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-	-0-			
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-	-0-			
*01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-	-0-			

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569															
08		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-	-0-			
09		3000 N	3066	-0-	66	66	3066	2		N	-0-	-0-			
10		3100 N	4051	-0-	951	1017	4051	2		N	-0-	-0-			
11		3000 N	3758	-0-	758	1775	3758	2		N	-0-	-0-			
12		3953 X	2178	-0-	-1775	-0-	2178	2		N	-0-	-0-			
01		2697 X	849	-0-	-1848	-0-	849	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															
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	-0-			
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-			
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-	-0-			
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-			
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-			
01		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-	-0-			

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429															
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9	9	8	-0-
09		1440 N	283	-0-	-1157	-0-	279	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	2		N	2	2	2	8	-0-
11		330 N	216	-0-	-114	-0-	205	2	11	9	N	10	10	8	-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8	8	8	-0-
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13	13	8	-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590															
08		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		N	-0-	-0-			
09		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-	-0-			
10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-	-0-			
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-	-0-			
12		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-	-0-			
01		3472 X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2		N	-0-	-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780												
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
08		4681 X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2	N	-0-		-0-
09		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-		-0-
10		4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2	N	-0-		-0-
11		4110 X	3179	-0-	-931	-0-	3179	2	N	-0-		-0-
12		4681 X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	2	N	-0-		-0-
01		4681 X	3540	-0-	-1141	-0-	3540	2	N	-0-		-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392												
08		403 N	162	-0-	-241	-0-	162	2	N	-0-		-0-
09		300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2	N	-0-		-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-
12		217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2	N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706												
08		2294 N	1522	-0-	-772	-0-	1521	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1268	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		2139 N	1835	-0-	-304	-0-	1834	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01		1829 N	772	-0-	-1057	-0-	771	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												
08		3038 X	312	-0-	-2726	-0-	311	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		2940 X	1368	-0-	-1572	-0-	1365	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10		2449 X	1588	-0-	-861	-0-	1585	2	3 9 N	3	3 8	-0-
11		2370 X	1457	-0-	-913	-0-	1450	2	7 9 N	6	6 8	-0-
12		2449 X	806	-0-	-1643	-0-	804	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01		1581 X	193	-0-	-1388	-0-	189	2	4 9 N	4	4 8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594												
08		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		-0-
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-		-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
*01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10 9 N	9	9 8	-0-
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6 9 N	5	5 8	-0-
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2200	2	10 9 N	9	9 8	-0-
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	2	18 9 N	16	16 8	-0-
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	2	8 9 N	7	7 8	-0-
*01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	2	14 9 N	13	13 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
08		7750 X	6940	-0-	-810	-0-	6940	2	N	-0-		3
09		7500 X	6607	-0-	-893	-0-	6607	2	N	-0-		3
10		7440 X	6955	-0-	-485	-0-	6955	2	N	-0-		3
11		7200 X	6439	-0-	-761	-0-	6439	2	N	-0-		3
12		7161 X	6733	-0-	-428	-0-	6733	2	N	-0-		3
01		6944 X	6568	-0-	-376	-0-	6568	2	N	-0-		3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
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
08		1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1505 2		N	-0-		-0-
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1439 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
01		1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076												
08		3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2958	-0-	-102	-0-	2958 2		N	-0-		-0-
10		2821 X	2585	-0-	-236	-0-	2585 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2724	-0-	-126	-0-	2724 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
01		3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
08		2573 X	1948	-0-	-625	-0-	1948 2		N	-0-		23
09		2490 X	1700	-0-	-790	-0-	1700 2		N	-0-		23
10		2573 X	1745	-0-	-828	-0-	1745 2		N	-0-		23
11		2490 X	476	-0-	-2014	-0-	476 2		N	-0-		23
12		2573 X	1557	-0-	-1016	-0-	1557 2		N	-0-		23
01		1953 X	451	-0-	-1502	-0-	451 2		N	-0-		23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642												
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		390 N	329	-0-	-61	-0-	328 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		420 N	371	-0-	-49	-0-	370 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		403 N	245	-0-	-158	-0-	244 2	1 9	N	1	1 8	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344												
08		2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742 2		N	-0-		-0-
09		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
10		2263 X	612	-0-	-1651	-0-	612 2		N	-0-		-0-
11		2640 X	691	-0-	-1949	-0-	691 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	788	-0-	-1940	-0-	788 2		N	-0-		-0-
01		2728 X	601	-0-	-2127	-0-	601 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378												
08		4774 X	1821	-0-	-2953	-0-	1821 2		N	-0-		120
09		4620 X	3520	-0-	-1100	-0-	3520 2		N	-0-		120
10		4154 X	3925	-0-	-229	-0-	3925 2		N	-0-		120
11		4020 X	3177	-0-	-843	-0-	3177 2		N	-0-		120
12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-		120
01		3937 X	1874	-0-	-2063	-0-	1874 2		N	-0-		120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686												
08		2418 X	2088	-0-	-330	-0-	2088 2		N	-0-		58
09		2340 X	2070	-0-	-270	-0-	2070 2		N	-0-		58
10		2418 X	2027	-0-	-391	-0-	2027 2		N	-0-		58
11		2220 X	2174	-0-	-46	-0-	2174 2		N	-0-		58
12		2294 X	2103	-0-	-191	-0-	2103 2		N	-0-		58
01		2139 X	2108	-0-	-31	-0-	2108 2		N	-0-		58

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 #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735												
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
08		3193 X	2019	-0-	-1174	-0-	2019	2		N	-0-	-0-
09		3090 X	1222	-0-	-1868	-0-	1222	2		N	-0-	-0-
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-	-0-
11		3090 X	2590	-0-	-500	-0-	2590	2		N	-0-	-0-
12		2697 X	2338	-0-	-359	-0-	2338	2		N	-0-	-0-
01		3193 X	1964	-0-	-1229	-0-	1964	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												
08		496 N	150	-0-	-346	-0-	150	2		N	-0-	-0-
09		360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2		N	-0-	-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-
*01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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												
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-	-0-
09		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-	-0-
10		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-	-0-
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-	-0-
12		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-	-0-
*01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	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												
08		2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2108	2		N	-0-	-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-	-0-
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-	-0-
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-	-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-	-0-
*01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	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												
08		4216 X	3911	-0-	-305	-0-	3911	2		N	-0-	-0-
09		3750 X	2965	-0-	-785	-0-	2965	2		N	-0-	-0-
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-	-0-
11		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-	-0-
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-	-0-
*01		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
08		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-	-0-
09		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-	-0-
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-	-0-
11		3330 X	2965	-0-	-365	-0-	2965	2		N	-0-	-0-
12		3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	2423	2		N	-0-	-0-
01		3441 X	2325	-0-	-1116	-0-	2325	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												
08		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-	-0-
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-	-0-
10		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2		N	-0-	-0-
11		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2		N	-0-	-0-
12		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2		N	-0-	-0-
*01		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2			N	-0-	-0-
09		3900 X	1206	-0-	-2694	-0-	1206 2			N	-0-	-0-
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2			N	-0-	-0-
11		4590 X	2127	-0-	-2463	-0-	2127 2			N	-0-	-0-
12		4743 X	810	-0-	-3933	-0-	810 2			N	-0-	-0-
01		4743 X	710	-0-	-4033	-0-	710 2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
08		775 N	538	-0-	-237	-0-	538 2			N	-0-	-0-
09		600 N	500	-0-	-100	-0-	500 2			N	-0-	-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-	-0-
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-	-0-
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			N	-0-	-0-
*01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
08		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
09		1170 N	940	-0-	-230	-0-	940 2			N	-0-	-0-
10		1240 N	899	-0-	-341	-0-	899 2			N	-0-	-0-
11		1110 N	851	-0-	-259	-0-	851 2			N	-0-	-0-
12		961 N	853	-0-	-108	-0-	853 2			N	-0-	-0-
01		899 N	802	-0-	-97	-0-	802 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												
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-	-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 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												
08		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1416 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1500 N	1155	-0-	-345	-0-	1155 2		N	-0-	-0-	-0-
10		1550 N	1187	-0-	-363	-0-	1187 2		N	-0-	-0-	-0-
11		1380 N	524	-0-	-856	-0-	524 2		N	-0-	-0-	-0-
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-	-0-	-0-
01		1178 N	658	-0-	-520	-0-	658 2		N	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3985 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3543 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		4495 X	2504	-0-	-1991	-0-	2498 2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		4350 X	2545	-0-	-1805	-0-	2543 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		4495 X	2396	-0-	-2099	-0-	2395 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3999 X	1886	-0-	-2113	-0-	1885 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
08		2511 N	2413	-0-	-98	-0-	2413 2			N	-0-	-0-
09		2400 N	2292	-0-	-108	-0-	2292 2			N	-0-	-0-
10		2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2337 2			N	-0-	-0-
11		2340 N	2210	-0-	-130	-0-	2210 2			N	-0-	-0-
12		2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235 2			N	-0-	-0-
01		2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193 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 #: 9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531			
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
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-	
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	
12	3100 N	3638	-0-	538	-0-	3638	2	N	-0-	-0-	
*01	3100 N	2675	-0-	-425	-0-	113	2675	2	N	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858			
08	4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	2	N	-0-	85	
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-	85	
10	5673 X	4655	-0-	-1018	-0-	4655	2	N	-0-	85	
11	5490 X	4404	-0-	-1086	-0-	4404	2	N	-0-	85	
12	5673 X	3169	-0-	-2504	-0-	3169	2	N	-0-	85	
01	4805 X	886	-0-	-3919	-0-	886	2	N	-0-	85	

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666			
08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2	N	-0-	-0-	
09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2	N	-0-	-0-	
10	4154 X	678	-0-	-3476	-0-	678	2	N	-0-	-0-	
11	4020 X	3177	-0-	-843	-0-	3177	2	N	-0-	-0-	
12	4154 X	3635	-0-	-519	-0-	3635	2	N	-0-	-0-	
01	4154 X	3376	-0-	-778	-0-	3376	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			
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-	
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	
10	1333 X	1235	-0-	-98	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	-0-	
12	1333 N	599	-0-	-734	-0-	599	2	N	-0-	-0-	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570			
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-	-0-	
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2	N	-0-	-0-	
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-	-0-	
12	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2	N	-0-	-0-	
*01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809			
08	6169 X	3318	-0-	-2851	-0-	3318	2	N	-0-	-0-	
09	5970 X	2954	-0-	-3016	-0-	2954	2	N	-0-	-0-	
10	6169 X	4138	-0-	-2031	-0-	4138	2	N	-0-	-0-	
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-	-0-	
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	N	-0-	-0-	
01	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2	N	-0-	-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604			
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
12	837 N	196	-0-	-641	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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 #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-		150
09		2370 X	1366	-0-	-1004	-0-	1366	2	N	-0-		150
10		1891 X	1728	-0-	-163	-0-	1728	2	N	-0-		150
11		3000 X	2205	-0-	-795	-0-	2205	2	N	-0-		150
12		3100 X	1677	-0-	-1423	-0-	1677	2	N	-0-		150
01		3100 X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2	N	-0-		150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759												
08		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
09		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-		-0-
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	N	-0-		-0-
11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-		-0-
12		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-		-0-
*01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178												
08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	N	-0-		-0-
09		3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2	N	-0-		-0-
10		3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	2	N	-0-		-0-
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-		-0-
12		3255 X	2728	-0-	-527	-0-	2728	2	N	-0-		-0-
01		3255 X	2471	-0-	-784	-0-	2471	2	N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684												
08		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2	N	-0-		-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-
12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	942	-0-	-360	-0-	942	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742												
08		3689 X	3301	-0-	-388	-0-	3301	2	N	-0-		-0-
09		3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2	N	-0-		-0-
10		3689 X	3268	-0-	-421	-0-	3268	2	N	-0-		-0-
11		3570 X	3142	-0-	-428	-0-	3142	2	N	-0-		-0-
12		3689 X	3273	-0-	-416	-0-	3273	2	N	-0-		-0-
*01		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720												
08		3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2	N	-0-		-0-
09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-		-0-
10		3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2	N	-0-		-0-
11		3150 X	1966	-0-	-1184	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
12		3255 X	1516	-0-	-1739	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
01		3255 X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-		-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
10		2170 N	1731	-0-	-439	-0-	1731	2	N	-0-		-0-
11		1890 N	1512	-0-	-378	-0-	1512	2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
01		1736 N	1557	-0-	-179	-0-	1557	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-			-0-
09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
10		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
12		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-			-0-
*01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580													
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 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													
08		3100 N	3115	-0-	15	15	3115 2		N	-0-			-0-
09		2320 N	2305	-0-	-15	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
*01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674													
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
01		651 N	556	-0-	-95	-0-	556 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458													
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12		496 N	342	-0-	-154	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01		496 N	317	-0-	-179	-0-	317 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660													
08		899 N	654	-0-	-245	-0-	654 2		N	-0-			-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
*01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294													
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 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 #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740												
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

08		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
10		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
11		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
12		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-		-0-
*01		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522												
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
01		2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1880 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												
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-		-0-
09		2340 X	1053	-0-	-1287	-0-	1050 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		2418 X	825	-0-	-1593	-0-	822 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		2340 X	943	-0-	-1397	-0-	935 2	8 9	N	7	7 8	-0-
12		2418 X	1075	-0-	-1343	-0-	1071 2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		2418 X	1663	-0-	-755	-0-	1652 2	11 9	N	10	10 8	-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
08		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-		-0-
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-		-0-
10		4061 X	3741	-0-	-320	-0-	3741 2		N	-0-		-0-
11		3930 X	3755	-0-	-175	-0-	3755 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	4094	-0-	-29	-0-	4094 2		N	-0-		-0-
01		4123 X	3139	-0-	-984	-0-	3139 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161												
08		7028 X	3631	-0-	-3397	-0-	3631 2		N	-0-		129
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		129
10		2387 X	1982	-0-	-405	-0-	1982 2		N	-0-		129
11		2310 X	2259	-0-	-51	-0-	2259 2		N	-0-		129
12		2387 X	1850	-0-	-537	-0-	1850 2		N	-0-		129
01		2387 X	2004	-0-	-383	-0-	2004 2		N	-0-		129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
08		2511 N	2031	-0-	-480	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
09		2430 X	1413	-0-	-1017	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
10		2511 X	988	-0-	-1523	-0-	988 2		N	-0-		-0-
11		2430 X	790	-0-	-1640	-0-	790 2		N	-0-		-0-
12		2387 X	2107	-0-	-280	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
*01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
08		2601 N	529	-0-	-2072	-0-	529 2		N	-0-		-0-
09		960 X	525	-0-	-435	-0-	525 2		N	-0-		-0-
10		992 X	909	-0-	-83	-0-	909 2		N	-0-		-0-
11		960 X	656	-0-	-304	-0-	656 2		N	-0-		-0-
12		992 X	374	-0-	-618	-0-	374 2		N	-0-		-0-
*01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061																	
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
09		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11		4140 X	3317	-0-	-823	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
*01		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448																	
08		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09		4380 X	3918	-0-	-462	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10		4526 X	3838	-0-	-688	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11		4380 X	3278	-0-	-1102	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12		4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01		4526 X	3403	-0-	-1123	-0-	3403	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																	
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01		713 N	625	-0-	-88	-0-	625	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																	
08		899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09		840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10		868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11		840 N	499	-0-	-341	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590																	
08		3689 X	3000	-0-	-689	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09		3570 X	2269	-0-	-1301	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		3689 X	1442	-0-	-2247	-0-	1440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		3510 X	2439	-0-	-1071	-0-	2435	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12		3627 X	2286	-0-	-1341	-0-	2284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3214	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137																	
08		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09		1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11		1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12		1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01		1333 N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828																	
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					20
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					20
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					20
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2030	2	85	9	N	77					97
12		2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					97
01		2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					97

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421														
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	EOM BALANCE
08		2356 N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
09		2130 N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
10		2356 N	1986	-0-	-370	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	1882	-0-	-308	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
12		2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657														
08		4247 X	4184	-0-	-63	-0-	4184	2		N	-0-			100
09		4110 X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2		N	-0-			100
10		4247 X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2		N	-0-			100
11		4110 X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2		N	-0-			100
12		4216 X	3988	-0-	-228	-0-	3988	2		N	-0-			100
01		4185 X	3846	-0-	-339	-0-	3846	2		N	-0-			100

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511														
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
12		1581 N	872	-0-	-709	-0-	872	2		N	-0-			-0-
*01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212														
08		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
09		4950 X	3702	-0-	-1248	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
10		4805 X	4584	-0-	-221	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
11		4950 X	4836	-0-	-114	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
12		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
01		5115 X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754														
08		8060 X	6089	-0-	-1971	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
09		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2		N	-0-			-0-
10		8060 X	7704	-0-	-356	-0-	7704	2		N	-0-			-0-
11		7800 X	7162	-0-	-638	-0-	7162	2		N	-0-			-0-
12		8060 X	7355	-0-	-705	-0-	7355	2		N	-0-			-0-
*01		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603														
08		4991 X	577	-0-	-4414	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09		4830 X	517	-0-	-4313	-0-	517	2		N	-0-			-0-
10		4991 X	427	-0-	-4564	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
12		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2		N	-0-			-0-
*01		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316														
08		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
12		1116 N	885	-0-	-231	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01		1116 N	661	-0-	-455	-0-	661	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 #:		18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13955	PERF.11332 - 13808	
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
08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2	N	-0-			-0-
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2	N	-0-			-0-
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
*01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10973 - 13385	
08	4247 X	2717	-0-	-1530	-0-	2717	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3007	-0-	-1103	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	2152	-0-	-2033	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	2715	-0-	-585	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	2583	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	
08	1488 X	896	-0-	-592	-0-	896	2	N	-0-			-0-
09	1410 X	587	-0-	-823	-0-	587	2	N	-0-			-0-
10	1364 X	494	-0-	-870	-0-	494	2	N	-0-			-0-
11	960 X	877	-0-	-83	-0-	877	2	N	-0-			-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
01	899 X	875	-0-	-24	-0-	875	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	
08	3231 X	2970	-0-	-261	-0-	2970	2	N	-0-			128
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-			128
10	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2185	2	N	-0-			128
11	2610 X	1578	-0-	-1032	-0-	1578	2	N	-0-			128
12	2697 X	2372	-0-	-325	-0-	2372	2	N	-0-			128
01	2697 X	1244	-0-	-1453	-0-	1244	2	N	-0-			128

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12554 - 14607	
08	4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	2980	2	N	-0-			-0-
09	3960 X	1927	-0-	-2033	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	N	-0-			-0-
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2	N	-0-			-0-
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	2554	-0-	-1538	-0-	2554	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8508 - 12074	
08	7409 X	5984	-0-	-1425	-0-	5984	2	N	-0-			-0-
09	7170 X	5075	-0-	-2095	-0-	5075	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6176	-0-	-904	-0-	6176	2	N	-0-			-0-
12	5983 X	5388	-0-	-595	-0-	5388	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	4918	-0-	-1685	-0-	4918	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	
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	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 #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		6851 X	6215	-0-	-636	-0-	6215	2			N	-0-			43
09		6420 X	5776	-0-	-644	-0-	5776	2			N	-0-			43
10		6634 X	5666	-0-	-968	-0-	5666	2			N	-0-			43
11		6420 X	5570	-0-	-850	-0-	5570	2			N	-0-			43
12		6510 X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2			N	-0-			43
*01		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	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															
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			83
09		2610 N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-			83
10		2759 N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-			83
11		2610 N	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-			83
12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			83
01		2604 N	2119	-0-	-485	-0-	2119	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															
08		1488 N	558	-0-	-930	-0-	558	2			N	-0-			-0-
09		840 N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
01		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079															
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			48
09		660 N	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-			48
10		1147 N	438	-0-	-709	-0-	438	2			N	-0-			48
11		1110 N	482	-0-	-628	-0-	482	2			N	-0-			48
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			48
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648															
08		1054 X	518	-0-	-536	-0-	518	2			N	-0-			-0-
09		900 X	225	-0-	-675	-0-	225	2			N	-0-			-0-
10		744 X	87	-0-	-657	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11		660 X	156	-0-	-504	-0-	156	2			N	-0-			-0-
12		589 X	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-			-0-
*01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974															
08		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			20
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			20
10		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			20
11		1290 X	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			N	-0-			20
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			20
01		1333 N	629	-0-	-704	-0-	629	2			N	-0-			20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256															
08		1860 X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			N	-0-			162
09		1770 X	1485	-0-	-285	-0-	1485	2			N	-0-			162
10		1767 X	1518	-0-	-249	-0-	1518	2			N	-0-			162
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			162
12		1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			N	-0-			162
01		1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-			162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568														
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	BALANCE
08		651 N	465	-0-	-186	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
*01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	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														
08		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
09		930 N	647	-0-	-283	-0-	647	2		N	-0-			-0-
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	N	6	8	-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	2	8	-0-
01		1674 N	791	-0-	-883	-0-	788	2	3	9	N	3	8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
08		4619 X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2		N	-0-			80
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			80
10		4309 X	4215	-0-	-94	-0-	4215	2		N	-0-			80
11		4170 X	3379	-0-	-791	-0-	3379	2		N	-0-			80
12		4309 X	1534	-0-	-2775	-0-	1534	2		N	-0-			80
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				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														
08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
*01		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
08		3162 X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2		N	-0-			92
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			92
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			92
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			92
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			92
*01		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
08		682 N	202	-0-	-480	-0-	196	2	6	9	N	5	8	-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	138	2	3	9	N	3	8	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	4	4	8	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	8	8	8	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1	1	8	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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 #:		7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8674 - 12925	
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
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
09	660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2		N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
*01	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11293 - 13781	
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	8317 - 13381	
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
*01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	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	
08	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
09	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	2017	-0-	-1548	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
12	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
*01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8518 - 13355	
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			231
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			231
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-			231
11	4230 X	3733	-0-	-497	-0-	3733	2		N	-0-			231
12	4371 X	1879	-0-	-2492	-0-	1879	2		N	-0-			231
01	4371 X	4366	-0-	-5	-0-	4366	2	1 9	N	1	195 1		37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8659 - 12582	
08	2945 X	1853	-0-	-1092	-0-	1853	2		N	-0-			180
09	2850 X	1477	-0-	-1373	-0-	1477	2		N	-0-			180
10	2945 X	1632	-0-	-1313	-0-	1632	2		N	-0-			180
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			180
12	2108 X	1980	-0-	-128	-0-	1980	2		N	-0-			180
*01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			180

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8388 - 13546	
08	4867 X	1677	-0-	-3190	-0-	1677	2		N	-0-			20
09	4710 X	1732	-0-	-2978	-0-	1732	2		N	-0-			20
10	1798 X	559	-0-	-1239	-0-	559	2		N	-0-			20
11	1740 X	517	-0-	-1223	-0-	517	2		N	-0-			20
12	1798 X	1683	-0-	-115	-0-	1683	2		N	-0-			20
*01	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2		N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
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
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183												
08		2604 N	2555	-0-	-49	-0-	-0-	2555	2		N	-0-
09		2550 N	2173	-0-	-377	-0-	-0-	2173	2		N	-0-
10		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-
01		2635 N	1988	-0-	-647	-0-	-0-	1988	2		N	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	172
09		1080 N	925	-0-	-155	-0-	-0-	925	2		N	172
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	172
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	172
12		961 N	941	-0-	-20	-0-	-0-	941	2		N	172
01		1147 N	856	-0-	-291	-0-	-0-	856	2		N	172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
08		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	6111	2		N	16
09		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	-0-	5798	2		N	16
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	16
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	16
12		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	16
*01		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	-0-	6218	2		N	16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
08		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	2	4 9	N	4 8
09		570 N	407	-0-	-163	-0-	-0-	406	2	1 9	N	1 8
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	1 9	N	1 8
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	2 9	N	2 8
12		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2	3 9	N	3 8
01		558 N	381	-0-	-177	-0-	-0-	380	2	1 9	N	1 8

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245												
08		1147 N	910	-0-	-237	-0-	-0-	910	2		N	23
09		1140 N	817	-0-	-323	-0-	-0-	817	2		N	23
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	-0-	1140	2		N	23
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2		N	23
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2		N	23
01		1147 N	760	-0-	-387	-0-	-0-	760	2		N	23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965												
08		5270 X	4449	-0-	-821	-0-	-0-	4449	2		N	104
09		5250 X	4405	-0-	-845	-0-	-0-	4405	2		N	104
10		5425 X	4395	-0-	-1030	-0-	-0-	4395	2		N	104
11		5250 X	4156	-0-	-1094	-0-	-0-	4156	2		N	104
12		4681 X	4277	-0-	-404	-0-	-0-	4277	2		N	104
01		4557 X	4240	-0-	-317	-0-	-0-	4240	2		N	104

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
			//CONT.// 945936		RRCID -> 233726			COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
08	837 N	404 -0-	-433	-0-	404 2				N	-0-		-0-	
09	510 N	505 -0-	-5	-0-	505 2				N	-0-		-0-	
10	558 N	519 -0-	-39	-0-	518 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	648 N	648 -0-	-0-	-0-	647 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
12	557 N	557 -0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-				-0-	
*01	1025 N	1025 -0-	-0-	-0-	1024 2	1 9	N	1	1 8			-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 233796			COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785		
08	4031 X	4031 -0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-				-0-	
09	3150 X	2499 -0-	-651	-0-	2499 2		N	-0-				-0-	
10	3586 X	3586 -0-	-0-	-0-	3586 2		N	-0-				-0-	
11	3150 X	2242 -0-	-908	-0-	2242 2		N	-0-				-0-	
12	3525 X	3525 -0-	-0-	-0-	3525 2		N	-0-				-0-	
01	3255 X	2256 -0-	-999	-0-	2256 2		N	-0-				-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 8		RRCID -> 235607			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983		
08	2387 X	1880 -0-	-507	-0-	1880 2		N	-0-				-0-	
09	2310 X	1523 -0-	-787	-0-	1523 2		N	-0-				-0-	
10	2294 X	1328 -0-	-966	-0-	1328 2		N	-0-				-0-	
11	2070 X	1090 -0-	-980	-0-	1090 2		N	-0-				-0-	
12	2046 X	1145 -0-	-901	-0-	1145 2		N	-0-				-0-	
01	1891 X	632 -0-	-1259	-0-	632 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		
08	3100 N	3122 -0-	22	22	3122 2		N	-0-				25	
09	2030 N	2008 -0-	-22	-0-	2008 2		N	-0-				25	
10	930 N	503 -0-	-427	-0-	503 2		N	-0-				25	
11	900 X	301 -0-	-599	-0-	301 2		N	-0-				25	
12	930 X	486 -0-	-444	-0-	486 2		N	-0-				25	
01	930 X	190 -0-	-740	-0-	190 2		N	-0-				25	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1			WELL #: 17		RRCID -> 235733			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867		
08	3100 N	4181 -0-	1081	1291	4177 2	4 9	N	4	4 8			-0-	
09	5207 X	3916 -0-	-1291	-0-	3913 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
10	3291 X	3291 -0-	-0-	-0-	3288 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
11	2693 X	2693 -0-	-0-	-0-	2690 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
12	2704 X	2704 -0-	-0-	-0-	2702 2	2 9	N	2	2 8			-0-	
*01	2648 X	2648 -0-	-0-	-0-	2645 2	3 9	N	3	3 8			-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 235735			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914		
08	4619 X	4171 -0-	-448	-0-	4171 2		N	-0-				-0-	
09	4470 X	4044 -0-	-426	-0-	4044 2		N	-0-				-0-	
10	4246 X	4246 -0-	-0-	-0-	4246 2		N	-0-				-0-	
11	4080 X	3969 -0-	-111	-0-	3969 2		N	-0-				-0-	
12	4216 X	4092 -0-	-124	-0-	4092 2		N	-0-				-0-	
01	4247 X	3573 -0-	-674	-0-	3573 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		
08	5256 X	5256 -0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-				-0-	
09	5281 X	5281 -0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-				-0-	
10	5765 X	5765 -0-	-0-	-0-	5765 2		N	-0-				-0-	
11	5595 X	5595 -0-	-0-	-0-	5595 2		N	-0-				-0-	
12	5101 X	5101 -0-	-0-	-0-	5101 2		N	-0-				-0-	
*01	4898 X	4898 -0-	-0-	-0-	4898 2		N	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536															
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	BALANCE
08		4681 X	3594	-0-	-1087	-0-	3594	2		N	-0-				-0-
09		4530 X	3830	-0-	-700	-0-	3830	2		N	-0-				-0-
10		4557 X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2		N	-0-				-0-
11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-				-0-
12		3968 X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2		N	-0-				-0-
01		3968 X	3047	-0-	-921	-0-	3047	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															
08		2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715	2		N	-0-				42
09		2340 X	1773	-0-	-567	-0-	1773	2		N	-0-				42
10		2325 X	1672	-0-	-653	-0-	1672	2		N	-0-				42
11		1830 X	1683	-0-	-147	-0-	1683	2		N	-0-				42
12		1829 X	1708	-0-	-121	-0-	1708	2		N	-0-				42
01		1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1583	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															
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-				-0-
09		900 N	771	-0-	-129	-0-	771	2		N	-0-				-0-
10		930 N	848	-0-	-82	-0-	848	2		N	-0-				-0-
11		900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2		N	-0-				-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-				-0-
01		837 N	724	-0-	-113	-0-	724	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															
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-				-0-
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-				-0-
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-				-0-
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-				-0-
01		1550 N	1060	-0-	-490	-0-	1060	2		N	-0-				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694															
08		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-				-0-
09		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		N	-0-				-0-
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-				-0-
11		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-				-0-
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-				-0-
*01		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382															
08		1705 N	1252	-0-	-453	-0-	1252	2		N	-0-				12
09		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2		N	-0-				12
10		1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2		N	-0-				12
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-				12
12		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2		N	-0-				12
01		1209 N	624	-0-	-585	-0-	624	2		N	-0-				12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390															
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-				-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-				-0-
10		1209 N	888	-0-	-321	-0-	888	2		N	-0-				-0-
11		1170 N	983	-0-	-187	-0-	983	2		N	-0-				-0-
12		1209 N	798	-0-	-411	-0-	798	2		N	-0-				-0-
01		899 N	671	-0-	-228	-0-	671	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 #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883														
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							
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2	N	-0-	40				
09		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2	N	-0-	40				
10		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 2	N	-0-	40				
11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2	N	-0-	40				
12		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2	N	-0-	40				
*01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2	N	-0-	40				
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892														
08		2883 X	2230	-0-	-653	-0-	2230 2	N	-0-	75				
09		2520 X	2340	-0-	-180	-0-	2340 2	N	-0-	75				
10		2604 X	1033	-0-	-1571	-0-	1033 2	N	-0-	75				
11		2520 X	1749	-0-	-771	-0-	1749 2	N	-0-	75				
12		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2	N	-0-	75				
01		2418 X	2407	-0-	-11	-0-	2407 2	N	-0-	75				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768														
08		5394 X	3729	-0-	-1665	-0-	3729 2	N	-0-	62				
09		5100 X	4559	-0-	-541	-0-	4559 2	N	-0-	62				
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2	N	-0-	62				
11		4710 X	4340	-0-	-370	-0-	4340 2	N	-0-	62				
12		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2	N	-0-	62				
01		5301 X	4436	-0-	-865	-0-	4436 2	N	-0-	62				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852														
08		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630 2	N	-0-	-0-				
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-	-0-				
10		2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2598 2	N	-0-	-0-				
11		2670 X	1626	-0-	-1044	-0-	1626 2	N	-0-	-0-				
12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2	N	-0-	-0-				
01		2759 X	2241	-0-	-518	-0-	2241 2	N	-0-	-0-				
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54				
01		0 N	-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														
08		3100 X	1939	-0-	-1161	-0-	1939 2	N	-0-	-0-				
09		2550 X	1994	-0-	-556	-0-	1994 2	N	-0-	-0-				
10		2604 X	1922	-0-	-682	-0-	1922 2	N	-0-	-0-				
11		2430 X	2267	-0-	-163	-0-	2267 2	N	-0-	-0-				
12		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-	-0-				
*01		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	N	-0-	-0-				
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118														
08		1829 N	1592	-0-	-237	-0-	1592 2	N	-0-	37				
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-	37				
10		2015 N	1668	-0-	-347	-0-	1668 2	N	-0-	37				
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-	37				
12		1519 N	1345	-0-	-174	-0-	1345 2	N	-0-	37				
01		1674 N	1254	-0-	-420	-0-	1254 2	N	-0-	37				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SHORTER, N.E.				//CONT.// 30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
				//CONT.// 945936								
				WELL #: 4	RRCID -> 241462	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 12960	PERF. 8509	- 12785			
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

08	589 N	244	-0-	-345	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	314	-0-	-286	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 241578	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 12910	PERF. 8518	- 12748			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	117
09	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	117
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-	117
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	117
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	117
*01	3100 N	5057	-0-	1957	1957	5057	2	N	-0-	-0-	-0-	117

HILINE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241660	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 13756	PERF.11138	- 13532			
08	3038 X	1997	-0-	-1041	-0-	1997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	1984	-0-	-746	-0-	1984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2730 X	1788	-0-	-942	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2945 N	1008	-0-	-1937	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14	RRCID -> 241831	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11092	- 13288			
08	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	2554	-0-	-566	-0-	2554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3120 X	2905	-0-	-215	-0-	2905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	2725	-0-	-499	-0-	2725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17	RRCID -> 241836	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11343	- 12816			
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	835	-0-	-1304	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	781	-0-	-1482	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II				WELL #: 6	RRCID -> 241912	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 13735	PERF.11179	- 13634			
08	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	-0-	17
09	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	-0-	17
10	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	2535	2	N	-0-	-0-	-0-	17
11	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	-0-	17
12	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2	N	-0-	-0-	-0-	17
01	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2	N	-0-	-0-	-0-	17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15	RRCID -> 241913	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8435	- 12603			
08	2139 X	1586	-0-	-553	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3906 X	2434	-0-	-1472	-0-	2434	2			N	-0-			57
09		3780 X	1115	-0-	-2665	-0-	1115	2			N	-0-			57
10		3906 X	809	-0-	-3097	-0-	809	2			N	-0-			57
11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			57
12		2449 X	1028	-0-	-1421	-0-	1028	2			N	-0-			57
01		2449 X	540	-0-	-1909	-0-	540	2			N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

08		1705 N	1201	-0-	-504	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09		1740 N	1465	-0-	-275	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
11		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
01		1674 N	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

08		1550 X	1091	-0-	-459	-0-	1089	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		1500 X	948	-0-	-552	-0-	947	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		1488 X	910	-0-	-578	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4141	2	11	9	N	10	10	8	-0-
12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4872	2	7	9	N	6	6	8	-0-
*01		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4946	2	10	9	N	9	9	8	-0-

POLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

08		3441 X	2810	-0-	-631	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
09		3330 X	3259	-0-	-71	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
10		3441 X	2731	-0-	-710	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
11		2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
12		3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
01		3379 X	2608	-0-	-771	-0-	2608	2			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
09		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
11		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
*01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

08		2077 N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
09		1890 N	1745	-0-	-145	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
10		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
01		1922 N	1550	-0-	-372	-0-	1550	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

08		3100 N	2445	-0-	-655	317	2445	2			N	-0-			-0-
09		2290 N	1973	-0-	-317	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
10		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
12		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
*01		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612			
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	BALANCE
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-				-0-
09	990 N	594	-0-	-396	-0-	594	2	N	-0-				-0-
10	1023 N	586	-0-	-437	-0-	586	2	N	-0-				-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-				-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-				-0-
*01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-				-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		PERF.11126 - 12450			
08	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2	N	-0-				-0-
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2	N	-0-				-0-
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2	N	-0-				-0-
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1514	2	N	-0-				-0-
12	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2	N	-0-				-0-
01	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484	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			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-				22
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-				22
10	589 N	351	-0-	-238	-0-	351	2	N	-0-				22
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2	N	-0-				22
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-				22
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-				22
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11090 - 13531			
08	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2	N	-0-				-0-
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-				-0-
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-				-0-
11	3060 X	2632	-0-	-428	-0-	2632	2	N	-0-				-0-
12	3162 X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2	N	-0-				-0-
01	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	2288	2	N	-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11369 - 13829			
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-				-0-
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-				-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-				-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-				-0-
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-				-0-
*01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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			
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-				-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-				-0-
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-				-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-				-0-
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-				-0-
*01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-				-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10880 - 13512			
08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-				-0-
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-				-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-				-0-
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-				-0-
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-				-0-
*01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	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 #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
<hr/>														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713														
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			127
09		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			127
10		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			127
11		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2		N	-0-			127
12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			127
*01		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			127
<hr/>														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
08		1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	63	-0-	-1287	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
<hr/>														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413														
08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-			65
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			65
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			65
11		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-			65
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			65
*01		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			65
<hr/>														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800														
08		1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
12		2046 N	1517	-0-	-529	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3452	-0-	352	-0-	352	2		N	-0-			-0-
<hr/>														
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320														
08		3100 N	3217	-0-	117	325	3217	2		N	-0-			-0-
09		2828 X	2503	-0-	-325	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
10		2170 X	2029	-0-	-141	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
11		2100 X	1609	-0-	-491	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12		2170 X	1956	-0-	-214	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
01		2170 X	1980	-0-	-190	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
<hr/>														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755														
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
09		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
10		2542 X	1181	-0-	-1361	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
*01		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	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 #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	262	-0-	-968	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	434	-0-	-837	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	565	-0-	-665	-0-	565	2		N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
01	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597													
08	6913 X	3097	-0-	-3816	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
09	6690 X	3029	-0-	-3661	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
10	6913 X	3504	-0-	-3409	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
11	6690 X	2994	-0-	-3696	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	4072	-0-	-2841	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
*01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	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													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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													
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
*01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076													
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			33
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			33
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			33
11	3000 N	3403	-0-	403	403	3403	2		N	-0-			33
12	3100 N	3628	-0-	528	931	3628	2		N	-0-			33
*01	3100 N	3924	-0-	824	1755	3924	2		N	-0-			33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027													
08	2108 X	1420	-0-	-688	-0-	1420	2		N	-0-			90
09	2040 X	1207	-0-	-833	-0-	1207	2		N	-0-			90
10	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			90
11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			90
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			90
01	2325 X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2		N	-0-			90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320													
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
*01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT		//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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247584	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 8514	- 13761				
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2	N	-0-			20
09	3060 X	2048	-0-	-1012	-0-	2048	2	N	-0-			20
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-			20
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-			20
12	3162 X	1167	-0-	-1995	-0-	1167	2	N	-0-			20
*01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2	N	-0-			20

KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 13868	PERF. 11160	- 13678				
08	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	2	N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2	N	-0-			-0-
11	390 N	62	-0-	-328	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2	N	-0-			-0-
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8730	- 12710				
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1426	2	22 9 N	20	20 8		-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11 9 N	10	10 8		-0-
10	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1340	2	17 9 N	15	15 8		-0-
11	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1307	2	32 9 N	29	29 8		-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	2	12 9 N	11	11 8		-0-
01	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1140	2	21 9 N	19	19 8		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13165	PERF. 8532	- 12939				
08	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	2	N	-0-			38
09	600 N	386	-0-	-214	-0-	386	2	N	-0-			38
10	806 N	581	-0-	-225	-0-	581	2	N	-0-			38
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	2	N	-0-			38
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	N	-0-			38
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			38

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 11688	- 13137				
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
09	810 N	574	-0-	-236	-0-	574	2	N	-0-			-0-
10	992 N	878	-0-	-114	-0-	878	2	N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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				
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4820	2	11 9 N	10	10 8		-0-
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4459	2	7 9 N	6	6 8		-0-
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4593	2	8 9 N	7	7 8		-0-
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3553	2	11 9 N	10	10 8		-0-
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3734	2	7 9 N	6	6 8		-0-
*01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3814	2	12 9 N	11	11 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
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		
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	-0-
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-	-0-
10		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2		N	-0-	-0-
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-	-0-
12		1860 N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2		N	-0-	-0-
*01		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616												
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-	-0-
09		840 N	706	-0-	-134	-0-	706	2		N	-0-	-0-
10		868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-	-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	-0-
01		868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-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												
08		3267 X	2925	-0-	-342	-0-	2925	2		N	-0-	-0-
09		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-	-0-
10		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-	-0-
11		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-	-0-
12		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-	-0-
*01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736												
08		2790 X	2106	-0-	-684	-0-	2106	2		N	-0-	83
09		2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1773	2		N	-0-	83
10		2666 X	2366	-0-	-300	-0-	2366	2		N	-0-	83
11		2580 X	1851	-0-	-729	-0-	1851	2		N	-0-	83
12		2511 X	2248	-0-	-263	-0-	2248	2		N	-0-	83
*01		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-	83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
08		713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2		N	-0-	87
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-	87
10		527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		N	-0-	87
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	87
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	87
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-	87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
08		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-	79
09		2640 N	1837	-0-	-803	-0-	1837	2		N	-0-	79
10		2418 N	1205	-0-	-1213	-0-	1205	2		N	-0-	79
11		2250 N	1397	-0-	-853	-0-	1397	2		N	-0-	79
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-	79
*01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-	79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
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
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		19
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		19
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		19
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-		19
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		19
01		186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-		19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
08		2418 N	1442	-0-	-976	-0-	1433 2	9 9	N	8	8 8	-0-
09		1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1044 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		1674 N	986	-0-	-688	-0-	982 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719 2	17 9	N	15	15 8	-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1181 2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		992 N	847	-0-	-145	-0-	841 2	6 9	N	5	5 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962												
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		47
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		N	-0-		47
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		47
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		47
12		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-		47
*01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756												
08		3844 X	3700	-0-	-144	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
09		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		N	-0-		-0-
10		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-		-0-
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
12		4650 X	3795	-0-	-855	-0-	3795 2		N	-0-		-0-
01		4650 X	3396	-0-	-1254	-0-	3396 2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464												
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
09		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
10		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
11		990 X	453	-0-	-537	-0-	453 2		N	-0-		-0-
12		1023 X	231	-0-	-792	-0-	231 2		N	-0-		-0-
01		1023 X	323	-0-	-700	-0-	323 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632												
08		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-		-0-
09		2730 N	2388	-0-	-342	-0-	2388 2		N	-0-		-0-
10		2790 N	2174	-0-	-616	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
11		2610 N	2108	-0-	-502	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
12		2480 N	2248	-0-	-232	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
01		2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132 2		N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
08		1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540 2		N	-0-		50
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		50
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		50
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-		50
12		2046 N	1666	-0-	-380	-0-	1666 2		N	-0-		50
01		1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1778 2		N	-0-		50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285												
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
08		3813 X	3072	-0-	-741	-0-	3072 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	3015	-0-	-435	-0-	3015 2			N	-0-	-0-
10		3503 X	2850	-0-	-653	-0-	2850 2			N	-0-	-0-
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2			N	-0-	-0-
12		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2			N	-0-	-0-
01		3131 X	2748	-0-	-383	-0-	2748 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
08		4743 X	3988	-0-	-755	-0-	3988 2			N	-0-	28
09		4590 X	3895	-0-	-695	-0-	3895 2			N	-0-	28
10		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2			N	-0-	28
11		4590 X	3750	-0-	-840	-0-	3750 2			N	-0-	28
12		4743 X	4464	-0-	-279	-0-	4464 2			N	-0-	28
01		4743 X	3801	-0-	-942	-0-	3801 2			N	-0-	28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
08		1488 N	968	-0-	-520	-0-	968 2			N	-0-	17
09		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1521 2			N	-0-	17
10		1674 N	1211	-0-	-463	-0-	1211 2			N	-0-	17
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			N	-0-	17
12		1581 N	1355	-0-	-226	-0-	1355 2			N	-0-	17
*01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2			N	-0-	17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
08		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007 2			N	-0-	155
09		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2			N	-0-	155
10		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112 2			N	-0-	155
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-	155
12		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2			N	-0-	155
01		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 2			N	-0-	155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2			N	-0-	-0-
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2			N	-0-	-0-
10		1426 N	1120	-0-	-306	-0-	1120 2			N	-0-	-0-
11		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294 2			N	-0-	-0-
12		1426 N	1157	-0-	-269	-0-	1157 2			N	-0-	-0-
01		1116 N	833	-0-	-283	-0-	833 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
08		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8198 2	29 9	N	26	26 8	-0-
09		6660 X	6205	-0-	-455	-0-	6191 2	14 9	N	13	13 8	-0-
10		6882 X	5746	-0-	-1136	-0-	5687 2	59 9	N	54	54 8	-0-
11		6660 X	5623	-0-	-1037	-0-	5600 2	23 9	N	21	21 8	-0-
12		6882 X	5758	-0-	-1124	-0-	5747 2	11 9	N	10	10 8	-0-
01		6882 X	5276	-0-	-1606	-0-	5257 2	19 9	N	17	17 8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
08		2170 N	319	-0-	-1851	-0-	319 2			N	-0-	-0-
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2			N	-0-	-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-	-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2			N	-0-	-0-
*01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	2933	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	3000 X	1756	-0-	-1244	-0-	1754	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	2825	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	2850 X	2763	-0-	-87	-0-	2756	2	7 9	N	6	6 8	-0-
12	2945 X	2408	-0-	-537	-0-	2405	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	2945 X	1788	-0-	-1157	-0-	1784	2	4 9	N	4	4 8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252339	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 13955	PERF.11405 - 13732					
08	4247 X	3025	-0-	-1222	-0-	3025	2		N	-0-		28
09	4020 X	2738	-0-	-1282	-0-	2738	2		N	-0-		28
10	3658 X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2		N	-0-		28
11	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	2557	2		N	-0-		28
12	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2		N	-0-		28
01	3038 X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2		N	-0-		28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 252420	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 16100	PERF.13750 - 15752					
08	10393 X	2721	-0-	-7672	-0-	2721	2		N	-0-		-0-
09	2100 X	931	-0-	-1169	-0-	931	2		N	-0-		-0-
10	2170 X	24	-0-	-2146	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11	2100 X	67	-0-	-2033	-0-	67	2		N	-0-		-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	1708	2		N	-0-		-0-

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252879	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 13710	PERF.11096 - 13537					
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-		-0-
09	2070 N	1922	-0-	-148	-0-	1922	2		N	-0-		-0-
10	2139 N	1806	-0-	-333	-0-	1806	2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1310	-0-	-760	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
12	1984 N	1387	-0-	-597	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
01	1798 N	927	-0-	-871	-0-	927	2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252897	COMPL. DATE 08/20/2009	TOTAL DEPTH 14680	PERF. 9057 - 14353					
08	2418 X	2253	-0-	-165	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4675	-0-	1675	-0-	4675	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2494	-0-	-606	-0-	2494	2		N	-0-		-0-
11	2190 N	867	-0-	-1323	-0-	867	2		N	-0-		-0-
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-		-0-
01	2418 X	2132	-0-	-286	-0-	2132	2		N	-0-		-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253145	COMPL. DATE 08/28/2009	TOTAL DEPTH 13825	PERF.10898 - 13564					
08	2697 N	1216	-0-	-1481	-0-	1216	2		N	-0-		-0-
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-		-0-
10	2635 N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
12	2697 N	1969	-0-	-728	-0-	1969	2		N	-0-		-0-
01	2511 N	2084	-0-	-427	-0-	2084	2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253261	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 12588	PERF. 8375 - 12422					
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2		N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324			
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
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	357	-0-	-213	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3496	-0-	496	496	3496	2	N	-0-	-0-	
12	3100 N	5284	-0-	2184	2680	5284	2	N	-0-	-0-	
*01	3100 N	1522	-0-	-1578	1102	1522	2	N	-0-	-0-	

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186			
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-	-0-	
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	
10	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2	N	-0-	-0-	
11	1680 N	1401	-0-	-279	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	
12	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2	N	-0-	-0-	
*01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-	-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922			
08	2046 X	1644	-0-	-402	-0-	1644	2	N	-0-	-0-	
09	1800 X	881	-0-	-919	-0-	881	2	N	-0-	-0-	
10	1581 N	10	-0-	-1571	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
11	1590 N	265	-0-	-1325	-0-	265	2	N	-0-	-0-	
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902			
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	
09	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	
11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	
12	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	
*01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920			
08	1271 N	878	-0-	-393	-0-	878	2	N	-0-	29	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	29	
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	29	
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	29	
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-	29	
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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			
08	6696 X	738	-0-	-5958	-0-	738	2	N	-0-	-0-	
09	6480 X	924	-0-	-5556	-0-	924	2	N	-0-	-0-	
10	6696 X	434	-0-	-6262	-0-	434	2	N	-0-	-0-	
11	6480 X	149	-0-	-6331	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
12	5456 X	1231	-0-	-4225	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	
01	961 X	252	-0-	-709	-0-	252	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784			
08	7068 X	4420	-0-	-2648	-0-	4420	2	N	-0-	19	
09	6840 X	5824	-0-	-1016	-0-	5824	2	N	-0-	19	
10	7068 X	5472	-0-	-1596	-0-	5472	2	N	-0-	19	
11	6840 X	5211	-0-	-1629	-0-	5211	2	N	-0-	19	
12	6324 X	5352	-0-	-972	-0-	5352	2	N	-0-	19	
01	6014 X	5101	-0-	-913	-0-	5101	2	N	-0-	19	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11566 - 14049														
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	EOM BALANCE
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-		-0-
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-		-0-
01		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1488	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														
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-		-0-
09		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-		-0-
10		2666 X	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-		-0-
11		2970 X	1870	-0-	-1100	-0-	1870	2			N	-0-		-0-
12		3069 X	2999	-0-	-70	-0-	2999	2			N	-0-		-0-
01		3069 X	2665	-0-	-404	-0-	2665	2			N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567														
08		2728 X	2031	-0-	-697	-0-	2031	2			N	-0-		-0-
09		2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2414	2			N	-0-		-0-
10		2728 X	1243	-0-	-1485	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
11		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-		-0-
12		2480 X	1688	-0-	-792	-0-	1688	2			N	-0-		-0-
01		2480 X	1577	-0-	-903	-0-	1577	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														
08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-		23
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-		23
10		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-		23
11		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-		23
12		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-		23
*01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-		23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628														
08		992 N	368	-0-	-624	-0-	368	2			N	-0-		140
09		960 N	236	-0-	-724	-0-	236	2			N	-0-		140
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-		140
11		360 N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-		140
12		248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-		140
01		248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-		140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930														
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-		-0-
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-		-0-
10		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-		-0-
11		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-		-0-
12		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		-0-
*01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	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														
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-		74
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-		74
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		74
11		900 N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-		74
12		930 N	211	-0-	-719	-0-	211	2			N	-0-		74
01		930 N	216	-0-	-714	-0-	216	2			N	-0-		74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1442	2			N	-0-				93
09	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2			N	-0-				93
10	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			N	-0-				93
11	1410 N	1271	-0-	-139	-0-	1271	2			N	-0-				93
12	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-				93
*01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	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

08	3534 X	2092	-0-	-1442	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
09	3330 X	2575	-0-	-755	-0-	2575	2			N	-0-				-0-
10	3441 X	2353	-0-	-1088	-0-	2353	2			N	-0-				-0-
11	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
12	2666 X	2257	-0-	-409	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
01	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	2323	2			N	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

08	3875 X	3672	-0-	-203	-0-	3665	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09	3750 X	3496	-0-	-254	-0-	3492	2	4	9	N	4	4	8		-0-
10	3875 X	3608	-0-	-267	-0-	3602	2	6	9	N	5	5	8		-0-
11	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	3452	2	8	9	N	7	7	8		-0-
12	3751 X	3069	-0-	-682	-0-	3066	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	3658 X	3092	-0-	-566	-0-	3085	2	7	9	N	6	6	8		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

08	1147 N	861	-0-	-286	-0-	861	2			N	-0-				196
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				196
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-				196
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-				196
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-				196
01	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-				196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				13
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-				13
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-				13
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-				13
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-				13
*01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-				13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

08	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-				-0-
09	690 N	331	-0-	-359	-0-	331	2			N	-0-				-0-
10	713 N	320	-0-	-393	-0-	320	2			N	-0-				-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-				-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	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

08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-				-0-
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-				-0-
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-				-0-
11	4950 X	3763	-0-	-1187	-0-	3763	2			N	-0-				-0-
12	5487 X	3901	-0-	-1586	-0-	3901	2			N	-0-				-0-
01	5487 X	3799	-0-	-1688	-0-	3799	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 #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
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
08		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3309 2	2 9	N		2	2 8		-0-
09		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1883 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2119 2	1 9	N		1	1 8		-0-
12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777 2	1 9	N		1	1 8		-0-
*01		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2786 2	2 9	N		2	2 8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
08		2573 X	1638	-0-	-935	-0-	1638 2		N		-0-			7
09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2		N		-0-			7
10		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N		-0-			7
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N		-0-			7
12		3224 X	2521	-0-	-703	-0-	2521 2		N		-0-			7
01		3224 X	2216	-0-	-1008	-0-	2216 2		N		-0-			7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586														
08		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		N		-0-			-0-
09		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N		-0-			-0-
10		3317 X	2819	-0-	-498	-0-	2819 2		N		-0-			-0-
11		3960 X	1422	-0-	-2538	-0-	1422 2		N		-0-			-0-
12		4092 X	3249	-0-	-843	-0-	3249 2		N		-0-			-0-
01		4092 X	2687	-0-	-1405	-0-	2687 2		N		-0-			-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559														
08		3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034 2		N		-0-			-0-
09		3180 X	2658	-0-	-522	-0-	2658 2		N		-0-			-0-
10		3286 X	2641	-0-	-645	-0-	2641 2		N		-0-			-0-
11		3180 X	2539	-0-	-641	-0-	2539 2		N		-0-			-0-
12		3286 X	2632	-0-	-654	-0-	2632 2		N		-0-			-0-
01		3038 X	2591	-0-	-447	-0-	2591 2		N		-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829														
08		5704 X	4386	-0-	-1318	-0-	4386 2		N		-0-			-0-
09		4350 X	3319	-0-	-1031	-0-	3319 2		N		-0-			-0-
10		7161 X	6627	-0-	-534	-0-	6627 2		N		-0-			-0-
11		6930 X	5585	-0-	-1345	-0-	5585 2		N		-0-			-0-
12		7161 X	3572	-0-	-3589	-0-	3572 2		N		-0-			-0-
01		6634 X	3118	-0-	-3516	-0-	3118 2		N		-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859														
08		3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066 2		N		-0-			3
09		3240 X	2456	-0-	-784	-0-	2456 2		N		-0-			3
10		3348 X	3037	-0-	-311	-0-	3037 2		N		-0-			3
11		2970 X	1988	-0-	-982	-0-	1988 2		N		-0-			3
12		3069 X	2621	-0-	-448	-0-	2621 2		N		-0-			3
*01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N		-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202														
08		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2		N		-0-			-0-
09		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2		N		-0-			-0-
10		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2		N		-0-			-0-
11		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 2		N		-0-			-0-
12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N		-0-			-0-
*01		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2		N		-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848	
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
08	2604 X	1738	-0-	-866	-0-	1731 2	7 9	N	6
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2490 2	6 9	N	5
10	4433 X	2642	-0-	-1791	-0-	2634 2	8 9	N	7
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4386 2	20 9	N	18
12	4433 X	3087	-0-	-1346	-0-	3080 2	7 9	N	6
*01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4378 2	18 9	N	16

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872	
08	4526 X	4133	-0-	-393	-0-	4133 2		N	-0-
09	4380 X	3990	-0-	-390	-0-	3990 2		N	-0-
10	4526 X	4249	-0-	-277	-0-	4249 2		N	-0-
11	4380 X	4343	-0-	-37	-0-	4343 2		N	-0-
12	4526 X	4073	-0-	-453	-0-	4073 2		N	-0-
01	4247 X	3095	-0-	-1152	-0-	3095 2		N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202	
08	6913 X	6722	-0-	-191	-0-	6722 2		N	-0-
09	6690 X	5583	-0-	-1107	-0-	5583 2		N	-0-
10	6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	5127 2		N	-0-
11	6510 X	5600	-0-	-910	-0-	5600 2		N	-0-
12	6727 X	3581	-0-	-3146	-0-	3581 2		N	-0-
01	6727 X	5937	-0-	-790	-0-	5937 2		N	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 261211		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920	
08	2139 X	1813	-0-	-326	-0-	1813 2		N	-0-
09	1890 X	1392	-0-	-498	-0-	1392 2		N	-0-
10	1550 X	365	-0-	-1185	-0-	365 2		N	-0-
11	1740 X	903	-0-	-837	-0-	903 2		N	-0-
12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2		N	-0-
*01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157 2		N	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 261240		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816	
08	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3616 2		N	-0-
09	3570 X	3057	-0-	-513	-0-	3057 2		N	-0-
10	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	2752 2		N	-0-
11	3570 X	2554	-0-	-1016	-0-	2554 2		N	-0-
12	3689 X	2630	-0-	-1059	-0-	2630 2		N	-0-
01	3627 X	2617	-0-	-1010	-0-	2617 2		N	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 261254		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838	
08	3100 X	2582	-0-	-518	-0-	2582 2		N	-0-
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-
11	3000 X	1918	-0-	-1082	-0-	1918 2		N	-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-
*01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2		N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 26		RRCID -> 261266		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838	
08	5332 X	4859	-0-	-473	-0-	4859 2		N	-0-
09	4950 X	2987	-0-	-1963	-0-	2987 2		N	-0-
10	5053 X	2880	-0-	-2173	-0-	2880 2		N	-0-
11	4890 X	3139	-0-	-1751	-0-	3139 2		N	-0-
12	5053 X	44	-0-	-5009	-0-	44 2		N	-0-
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 27		RRCID -> 261267		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14027		PERF.12084 - 13904	
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
08	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 2	N	-0-			-0-
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2	N	-0-			-0-
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-			-0-
11	4860 X	3553	-0-	-1307	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
12	5022 X	3067	-0-	-1955	-0-	3067 2	N	-0-			-0-
01	5022 X	3240	-0-	-1782	-0-	3240 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	
08	15128 X	13264	-0-	-1864	-0-	13264 2	N	-0-			-0-
09	14640 X	13229	-0-	-1411	-0-	13229 2	N	-0-			-0-
10	14663 X	14304	-0-	-359	-0-	14304 2	N	-0-			-0-
11	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480 2	N	-0-			-0-
12	13671 X	12828	-0-	-843	-0-	12828 2	N	-0-			-0-
01	14291 X	11631	-0-	-2660	-0-	11631 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	
08	5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	3957 2	N	-0-			-0-
09	4830 X	4273	-0-	-557	-0-	4273 2	N	-0-			-0-
10	4898 X	4849	-0-	-49	-0-	4849 2	N	-0-			-0-
11	4320 X	3567	-0-	-753	-0-	3567 2	N	-0-			-0-
12	4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2134 2	N	-0-			-0-
01	4836 X	298	-0-	-4538	-0-	298 2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262212		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 13777		PERF.11318 - 13777	
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756 2	N	-0-			-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-			-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	N	-0-			-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-			-0-
*01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 264488		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 13995		PERF.11405 - 13819	
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2	N	-0-			-0-
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2	N	-0-			-0-
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2	N	-0-			-0-
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2	N	-0-			-0-
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 2	N	-0-			-0-
*01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 17H		RRCID -> 264698		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 13960		PERF.14148 - 17600	
08	4805 X	3947	-0-	-858	-0-	3947 2	N	-0-			-0-
09	4320 X	1447	-0-	-2873	-0-	1447 2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3170	-0-	-1325	-0-	3170 2	N	-0-			-0-
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2	N	-0-			-0-
12	4495 X	4433	-0-	-62	-0-	4433 2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	3734 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	
08	3906 X	3211	-0-	-695	-0-	3211 2	N	-0-			-0-
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	3485 2	N	-0-			-0-
11	3780 X	2611	-0-	-1169	-0-	2611 2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3282	-0-	-624	-0-	3282 2	N	-0-			-0-
01	3906 X	3898	-0-	-8	-0-	3898 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//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

WELL #: 12		RRCID -> 264881		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 13431		PERF.11844 - 13296		
08	3255 X	1372	-0-	-1883	-0-	1372 2	N	-0-		19
09	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	1439 2	N	-0-		19
10	2263 X	1928	-0-	-335	-0-	1928 2	N	-0-		19
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		19
12	1767 X	1724	-0-	-43	-0-	1724 2	N	-0-		19
01	1922 X	1463	-0-	-459	-0-	1463 2	N	-0-		19

WELL #: 24		RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10878 - 13234		
08	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3377 2	N	-0-		20
09	3480 X	3294	-0-	-186	-0-	3294 2	N	-0-		20
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2	N	-0-		20
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-		20
12	3410 X	3364	-0-	-46	-0-	3364 2	N	-0-		20
01	3596 X	2740	-0-	-856	-0-	2740 2	N	-0-		20

WELL #: 22H		RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 14024		PERF.14163 - 17915		
08	3906 X	3579	-0-	-327	-0-	3579 2	N	-0-		-0-
09	3780 X	3196	-0-	-584	-0-	3196 2	N	-0-		-0-
10	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	2619	-0-	-831	-0-	2619 2	N	-0-		-0-
12	3565 X	2363	-0-	-1202	-0-	2363 2	N	-0-		-0-
01	3565 X	2219	-0-	-1346	-0-	2219 2	N	-0-		-0-

WELL #: 23		RRCID -> 265646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13980		PERF.11425 - 13812		
08	6355 X	4277	-0-	-2078	-0-	4277 2	N	-0-		-0-
09	6150 X	5046	-0-	-1104	-0-	5046 2	N	-0-		-0-
10	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2	N	-0-		-0-
11	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415 2	N	-0-		-0-
12	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2	N	-0-		-0-
01	6789 X	6508	-0-	-281	-0-	6508 2	N	-0-		-0-

WELL #: 20		RRCID -> 266159		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 14405		PERF.11557 - 14006		
08	5301 X	5229	-0-	-72	-0-	5229 2	N	-0-		-0-
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2	N	-0-		-0-
10	5301 X	5262	-0-	-39	-0-	5262 2	N	-0-		-0-
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2	N	-0-		-0-
12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2	N	-0-		-0-
01	5549 X	5061	-0-	-488	-0-	5061 2	N	-0-		-0-

WELL #: 28		RRCID -> 266178		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13985		PERF.11407 - 13852		
08	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	3142 2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2937	-0-	-273	-0-	2937 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	3022 2	N	-0-		-0-
11	3210 X	2907	-0-	-303	-0-	2907 2	N	-0-		-0-
12	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
01	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	2944 2	N	-0-		-0-

WELL #: 29		RRCID -> 266179		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11458 - 13867		
08	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2990	-0-	-280	-0-	2990 2	N	-0-		-0-
10	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	3250 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2934	-0-	-336	-0-	2934 2	N	-0-		-0-
12	3379 X	2950	-0-	-429	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	2999 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 #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
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
08		2883 X	1799	-0-	-1084	-0-	1797	2	2	9	N	-0-
09		2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	1773	2	1	9	N	-0-
10		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	N	-0-
11		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	-0-
12		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	N	-0-
*01		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2406	2	3	9	N	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	94	1	2186	2	N	-0-
09		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	77	1	1933	2	N	-0-
10		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	94	1	2275	2	N	-0-
11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	101	1	2320	2	N	-0-
12		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2040	2	N	-0-
*01		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	89	1	1957	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												
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-
09		3210 X	2392	-0-	-818	-0-	2392	2			N	-0-
10		3317 X	2540	-0-	-777	-0-	2540	2			N	-0-
11		3210 X	2437	-0-	-773	-0-	2437	2			N	-0-
12		3317 X	2487	-0-	-830	-0-	2487	2			N	-0-
01		3317 X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2			N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
08		5208 X	4139	-0-	-1069	-0-	4139	2			N	-0-
09		4470 X	4119	-0-	-351	-0-	4119	2			N	-0-
10		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-
11		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-
12		4371 X	4310	-0-	-61	-0-	4310	2			N	-0-
01		4681 X	4468	-0-	-213	-0-	4468	2			N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	2
09		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	2
10		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	2
11		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	2
12		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	2
*01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
08		2945 X	1934	-0-	-1011	-0-	1934	2			N	-0-
09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-
10		2821 X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-
11		2730 X	2556	-0-	-174	-0-	2556	2			N	-0-
12		3069 X	2701	-0-	-368	-0-	2701	2			N	-0-
01		3069 X	2654	-0-	-415	-0-	2654	2			N	-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
08		7192 X	6496	-0-	-696	-0-	6496	2			N	-0-
09		6120 X	4947	-0-	-1173	-0-	4947	2			N	-0-
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-
11		6300 X	6089	-0-	-211	-0-	6089	2			N	-0-
12		6510 X	6314	-0-	-196	-0-	6314	2			N	-0-
01		6510 X	5727	-0-	-783	-0-	5727	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MARFA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269755		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13333		PERF.10526 - 13170	
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
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
09	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	2	N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
01	961 N	550	-0-	-411	-0-	550	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	
08	11997 X	8990	-0-	-3007	-0-	8990	2	N	-0-		-0-
09	11610 X	8409	-0-	-3201	-0-	8409	2	N	-0-		-0-
10	11904 X	9780	-0-	-2124	-0-	9780	2	N	-0-		-0-
11	9660 X	9394	-0-	-266	-0-	9394	2	N	-0-		-0-
12	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2	N	-0-		-0-
01	9765 X	9532	-0-	-233	-0-	9532	2	N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277569		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11449 - 12849	
08	23033 X	19532	-0-	-3501	-0-	19532	2	N	-0-		-0-
09	21570 X	17808	-0-	-3762	-0-	17808	2	N	-0-		-0-
10	22196 X	19110	-0-	-3086	-0-	19110	2	N	-0-		-0-
11	19650 X	18888	-0-	-762	-0-	18888	2	N	-0-		-0-
12	19530 X	18654	-0-	-876	-0-	18654	2	N	-0-		-0-
01	19530 X	16106	-0-	-3424	-0-	16106	2	N	-0-		-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #: 01H		RRCID -> 282577		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 11070		PERF.11059 - 17522	
08	18817 X	11572	-0-	-7245	-0-	11572	2	N	-0-		-0-
09	15240 X	12041	-0-	-3199	-0-	12041	2	N	-0-		-0-
10	15748 X	12060	-0-	-3688	-0-	12060	2	N	-0-		-0-
11	12480 X	11892	-0-	-588	-0-	11892	2	N	-0-		-0-
12	12431 X	11880	-0-	-551	-0-	11880	2	N	-0-		-0-
01	12431 X	11604	-0-	-827	-0-	11604	2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 282900		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11248		PERF.11017 - 16580	
08	10323 X	6747	-0-	-3576	-0-	6747	2	N	-0-		-0-
09	8430 X	6181	-0-	-2249	-0-	6181	2	N	-0-		-0-
10	8711 X	8222	-0-	-489	-0-	8222	2	N	-0-		-0-
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2	N	-0-		-0-
12	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2	N	-0-		-0-
01	8215 X	7848	-0-	-367	-0-	7848	2	N	-0-		-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 288208		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12449 - 17373	
08	246698 X	176658	-0-	-70040	-0-	176658	2	N	-0-		-0-
09	238740 X	91837	-0-	-146903	-0-	91837	2	N	-0-		-0-
10	246698 X	107614	-0-	-139084	-0-	107614	2	N	-0-		-0-
11	238740 X	105614	-0-	-133126	-0-	105614	2	N	-0-		-0-
12	218519 X	102539	-0-	-115980	-0-	102539	2	N	-0-		-0-
01	176669 X	95590	-0-	-81079	-0-	95590	2	N	-0-		-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 288218		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12477 - 13445	
08	62990 X	62990	-0-	-0-	-0-	62990	2	N	-0-		-0-
09	53911 X	53911	-0-	-0-	-0-	53911	2	N	-0-		-0-
10	73842 X	49926	-0-	-23916	-0-	49926	2	N	-0-		-0-
11	71460 X	43906	-0-	-27554	-0-	43906	2	N	-0-		-0-
12	73842 X	41490	-0-	-32352	-0-	41490	2	N	-0-		-0-
01	62992 X	38177	-0-	-24815	-0-	38177	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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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														
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167														
LITTLE FLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508							
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	32	1	973	2	Y	9					65
							10	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	726	2	Y	-0-	57	1			8
10	1116	N	735	-0-	-381	-0-	22	1	713	2	Y	-0-					8
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	700	2	Y	1					9
							1	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	696	2	Y	1					10
							1	9									
01	744	N	622	-0-	-122	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					10

BLACK			WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M	O	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 CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

08		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2				Y	-0-			-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2				Y	-0-			-0-
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2				Y	-0-			-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2				Y	-0-			-0-
12		1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1276	2				Y	-0-			-0-
01		1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1117	2				Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

08		403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2				Y	-0-			-0-
09		390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2				Y	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				Y	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2				Y	-0-			-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				Y	-0-			-0-
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2				Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2				N	-0-			-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2				N	-0-			-0-
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2				N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-			40
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			40
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			40
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-			40
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			40
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
*01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-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													
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			22
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			22
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			22
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			22
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			22
*01		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			22

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038													
08		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2		N	-0-			-0-
09		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		N	-0-			-0-
12		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
*01		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 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													
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		N	-0-			-0-
12		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 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													
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-
10		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	693	-0-	-867	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1056	-0-	-556	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 9054	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
08	961 N	498	-0-	-463	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	557	-0-	-342	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	437	-0-	-648	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187														
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970														
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 174402	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	-		8630	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-		-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	-		8656	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 179983	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8842	-		8915	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 190622	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818	PERF. 8839	-		93703	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 193026	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8983	-		10190	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 193479	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 13830	PERF. 9313	-		10009	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 193738	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 12752	PERF. 8728	-		9446	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		//CONT.// 945936	WELL #:	1	RRCID -> 196042	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HALL, F. L.			WELL #:	6	RRCID -> 196043	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1			WELL #:	8	RRCID -> 196044	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID -> 196113	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HALL, F. L.			WELL #:	10	RRCID -> 196115	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID -> 196123	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:	8	RRCID -> 196128	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931 - 10238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 10009	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 10019		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816								
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589														
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GIBSON			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 14	RRCID -> 225647	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 13820	PERF. 8776	- 9908			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21	RRCID -> 228153	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8809	- 9946			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8817 - 10058	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 10040	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9056 - 10261	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8797 - 9798	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8674 - 8806	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 9042 - 10253	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9112 - 10134	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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								
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777		
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 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

WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 14		RRCID -> 245133	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 13179	PERF. 8919	- 10019					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 14720	PERF. 9002	- 10143			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #:	7	RRCID ->	250921	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5	RRCID ->	251425	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	13785	PERF.	8622 - 8950
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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								
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	252134	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	8941 - 9456
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	6	RRCID ->	252503	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	8731 - 9749
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8680 - 9580	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8473 - 8708	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491	
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2	N	-0-		-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
01	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8659 - 8720	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	10	RRCID ->	255947	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8700 - 9122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	255966	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	9146 - 10123
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	256674	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8971 - 10259
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	256927	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8853 - 9946
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	19	RRCID ->	256959	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8872 - 9451
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8796 - 9883
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GIBSON		WELL #:	6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	9070 - 9804
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
			WELL #:	17	RRCID ->	257215	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	8770	-	9746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
SANDERS CREEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8593	-	9412
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8846	-	9172
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
09	390 N	176	-0-	-214	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)											
XTO ENERGY INC.											
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659											
		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		//CONT.// 945936									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	M		AMT	
08	SWR 10	1256	-0-	1256	64905	1256	2	N	-0-		-0-
09	SWR 10	1471	-0-	1471	66376	1471	2	N	-0-		-0-
10	SWR 10	1541	-0-	1541	67917	1541	2	N	-0-		-0-
11	SWR 10	1143	-0-	1143	69060	1143	2	N	-0-		-0-
12	SWR 10	1174	-0-	1174	70234	1174	2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	659	-0-	659	70893	659	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"											
WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2	N	-0-		20
09	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	2	N	-0-		20
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2	N	-0-		20
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2	N	-0-		20
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2	N	-0-		20
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	2278	-0-	-62	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	1648	-0-	-722	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	1542	-0-	-907	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	1962	-0-	-518	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	558 N	345	-0-	-213	-0-	345 2	N	-0-		-0-	
09	690 N	139	-0-	-551	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-	
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	334	-0-	-193	-0-	334 2	N	-0-		-0-	

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)				30323 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
STONE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12219 - 12334
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
11	14B2 EXT	322	-0-	322	322	322 2	N	-0-		15	
12	14B2 EXT	71	-0-	71	393	71 2	N	-0-		15	
01	14B2 EXT	44	-0-	44	437	44 2	N	-0-		15	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386 - 8392
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770							
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	13895	PERF. 8894 - 9440
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY			30325 750 881167			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	205892	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8932 -	8952	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	4	RRCID ->	205907	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	9301 -	9445	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	3	RRCID ->	207076	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	8925 -	9035	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	5	RRCID ->	207895	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	8918 -	8938	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 -	8836	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	7	RRCID ->	207957	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 -	8913	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	1	RRCID ->	211150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 -	8946	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)														
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
GRIZZLY			//CONT.//		881167									
GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID ->	211522	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	14937	PERF. 8848 - 8972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"														
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID ->	211533	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8937 - 9061		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIZZLY														
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID ->	211690	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	14784	PERF. 8826 - 8918		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"														
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID ->	213976	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8928 - 9054		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"														
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID ->	215513	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF. 8816 - 8935		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"														
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID ->	215788	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 8740 - 8937		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"														
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID ->	217923	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	14770	PERF. 8837 - 8972		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
GRIZZLY			WELL #: 4			RRCID -> 232111			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #: 23			RRCID -> 233580			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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											
TWEENER		WELL #:		3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078					
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"		WELL #:		20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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																	
BLACK		WELL #:		7		RRCID ->		251127		COMPL. DATE		02/01/2009		TOTAL DEPTH		14365		PERF.		8684 - 8808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

LEWIS "B"		WELL #:		6		RRCID ->		256030		COMPL. DATE		03/14/2010		TOTAL DEPTH		13890		PERF.		8928 - 9122	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693				
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1260 N	884	-0-	-376	-0-	883	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1104	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	1125	2	4 9	N	4	4 8			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1047	2	4 9	N	4	4 8			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID -> 226051	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8722 - 8871				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	21	RRCID -> 228154	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8635 - 8728				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8615 - 8683
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:	7	RRCID ->	229525	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	8528 - 8662
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	4	RRCID ->	229892	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900 PERF. 8508 - 8619
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	230038	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750 PERF. 8378 - 8428
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #:	14	RRCID ->	230094	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254 PERF. 8758 - 8851
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #:	13	RRCID ->	230099	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 8754 - 8860
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #:	2	RRCID ->	230130	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700 PERF. 8246 - 8432
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #:	20	RRCID ->	230297	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800 PERF. 8504 - 8609
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #:	18	RRCID ->	230317	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110 PERF. 8645 - 8753
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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							
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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								
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768		
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY									CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	241915	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8435 -	8602			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	243028	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8652 -	8775			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID ->	243826	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8655 - 8801	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8629 - 8794	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8481 - 8623	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8647 - 8773	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8576 - 8755	
GIBSON			WELL #:	8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8432 - 8562	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	246808	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8386 - 8565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
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

		WELL #: 21		RRCID -> 247394	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 14720	PERF. 8679	- 8882		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		WELL #: 3		RRCID -> 247422	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 13205	PERF. 8631	- 8792		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		WELL #: 17		RRCID -> 247463	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8625	- 8806		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		WELL #: 19		RRCID -> 247585	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 14005	PERF. 8514	- 8684		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		WELL #: 8		RRCID -> 247594	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13170	PERF. 8570	- 8706		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		WELL #: 16		RRCID -> 247876	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8730	- 8873		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		WELL #: 4		RRCID -> 247959	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 13670	PERF. 8266	- 8496		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		945936									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	247966	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	8532 - 8664	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	250604	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8694 - 8833	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. F. L. HALL			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 19	RRCID -> 250928	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8737	- 8832			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12	RRCID -> 251642	COMPL. DATE 05/05/2009	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8533	- 8688			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796														
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2		177
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-		177
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-		177
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-	154 1	23
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		23
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-		23

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
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			
REED GAS UNIT II										WELL #:	9	RRCID ->	254741	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	8500 - 8670
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
LAWLEY GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	255167	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	8305 - 8484
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664														
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539														
08	SWR	10	109	-0-	109	8069	109	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	82	-0-	82	8151	82	2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	88	-0-	88	8239	88	2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	100	-0-	100	8339	100	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	77	-0-	77	8416	77	2		N	-0-			-0-
01	SWR	10	68	-0-	68	8484	68	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 8714				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	584	-0-	584	28417	584	2			N	-0-			30
09	SWR 10	674	-0-	674	29091	674	2			N	-0-			30
10	SWR 10	451	-0-	451	29542	451	2			N	-0-			30
11	SWR 10	826	-0-	826	30368	826	2			N	-0-			30
12	SWR 10	902	-0-	902	31270	902	2			N	-0-			30
01	SWR 10	874	-0-	874	32144	874	2			N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404			
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	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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					
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
08		15717 X	11260	-0-	-4457	-0-	11260 2		N	-0-			-0-
09		15210 X	10996	-0-	-4214	-0-	10996 2		N	-0-			-0-
10		15717 X	9635	-0-	-6082	-0-	9635 2		N	-0-			-0-
11		10890 X	9026	-0-	-1864	-0-	9026 2		N	-0-			-0-
12		11377 X	5188	-0-	-6189	-0-	5188 2		N	-0-			-0-
01		11377 X	6360	-0-	-5017	-0-	6360 2		N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

FREEDOM (TRAVIS PEAK) FULLSPIKE ENERGY LLC MONTGOMERY		//CONT.//		32900 380 289935		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON		
WELL #: 1		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF. 10852	- 11564					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	133
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	133
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	133
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	133
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	133
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC THOMPSON, MILDRED		WELL #: 1		32950 285 189405		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 11252	- 11576					
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	75	1	1215	2	N	-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	2	N	-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	N	-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	N	-0-
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	N	-0-

EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH 12810	PERF. 11102	- 11415			
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	N	-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 12010	PERF. 11621	- 11727			
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	23	1	365	2	N	-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	2	N	-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	2	N	-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	21	1	360	2	N	-0-
*12	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	2	N	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL DEPTH 12252	PERF. 11802	- 11926			
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	90	1	1452	2	N	-0-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	86	1	1431	2	N	-0-
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	81	1	1480	2	N	-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	N	-0-
*12	1581	N	1101	-0-	-480	-0-	60	1	1041	2	N	-0-
01	1550	N	1105	-0-	-445	-0-	61	1	1044	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EVERETT		WELL #:		3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	-	121	1	1948	2	N	-0-		14
09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	-	108	1	1798	2	N	-0-		14
10	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	-	104	1	1900	2	N	1		15
							1	9						
11	2010 N	1874	-0-	-136	-0-	-	99	1	1733	2	N	38		53
							42	9						
*12	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	-	97	1	1674	2	N	-0-	37 1	16
01	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	-	108	1	1858	2	N	1		17
							1	9						

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034		
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-	82	1	1321	2	N	-0-		-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-	78	1	1293	2	N	-0-		-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-	75	1	1374	2	N	-0-		-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-	75	1	1324	2	N	-0-		-0-
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-	79	1	1359	2	N	-0-		-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-	79	1	1362	2	N	-0-		-0-

EVERETT		WELL #:		4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944		
08	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	-	128	1	2073	2	N	-0-		7
09	2370 N	2130	-0-	-240	-0-	-	120	1	2010	2	N	-0-		7
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-	119	1	2163	2	N	-0-		7
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-	115	1	2019	2	N	2		9
							2	9						
*12	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	-	120	1	2065	2	N	1	7 1	3
							1	9						
01	2294 N	1853	-0-	-441	-0-	-	101	1	1752	2	N	-0-		3

EVERETT		WELL #:		5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610		
08	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	-	96	1	1558	2	N	-0-		7
09	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	-	90	1	1509	2	N	-0-		7
10	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	-	74	1	1354	2	N	-0-		7
11	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	-	82	1	1449	2	N	2		9
							2	9						
*12	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	-	89	1	1538	2	N	1	7 1	3
							1	9						
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-	91	1	1574	2	N	-0-		3

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967		
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	-	81	1	812	2	N	-0-		-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-	83	1	886	2	N	-0-		-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-	86	1	1003	2	N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-	77	1	825	2	N	-0-		-0-
*12	992 N	822	-0-	-170	-0-	-	75	1	747	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	765	-0-	-320	-0-	-	71	1	694	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8390 - 10666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405													
THOMPSON, MILDRED			WELL #:		5		RRCID -> 158916			COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE				M	PROD	AMT	CODE		
08		868 N	867	-0-	-1	-0-		80	1	787	2	N		-0-				-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-		76	1	763	2	N		-0-				-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-		76	1	818	2	N		-0-				-0-
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-		75	1	793	2	N		-0-				-0-
*12		897 N	897	-0-	-0-	-0-		79	1	818	2	N		-0-				-0-
*01		907 N	907	-0-	-0-	-0-		79	1	828	2	N		-0-				-0-
THOMPSON, MILDRED			WELL #:		6		RRCID -> 161179			COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719						
08		1364 N	795	-0-	-569	-0-		76	1	719	2	Y		-0-				-0-
09		1320 N	1166	-0-	-154	-0-		94	1	1072	2	Y		-0-				-0-
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		147	1	2115	2	Y		-0-				-0-
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		139	1	1917	2	Y		-0-				-0-
*12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		101	1	1209	2	Y		-0-				-0-
01		1364 N	696	-0-	-668	-0-		68	1	628	2	Y		-0-				-0-
THOMPSON, MILDRED			WELL #:		7		RRCID -> 166312			COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
01		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						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
THOMPSON, MILDRED			WELL #:		9		RRCID -> 173221			COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989						
08		589 N	451	-0-	-138	-0-		26	1	425	2	N		-0-				-0-
09		510 N	363	-0-	-147	-0-		21	1	342	2	N		-0-				-0-
10		465 N	71	-0-	-394	-0-		4	1	67	2	N		-0-				-0-
11		450 N	223	-0-	-227	-0-		12	1	211	2	N		-0-				-0-
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-		24	1	413	2	N		-0-				-0-
*01		344 N	344	-0-	-0-	-0-		19	1	325	2	N		-0-				-0-
EVERETT			WELL #:		8		RRCID -> 176838			COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276						
08		1519 N	1360	-0-	-159	-0-		79	1	1281	2	N		-0-				-0-
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		72	1	1200	2	N		-0-				-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		80	1	1450	2	N		-0-				-0-
11		1320 N	1124	-0-	-196	-0-		61	1	1063	2	N		-0-				-0-
*12		1302 N	1102	-0-	-200	-0-		60	1	1042	2	N		-0-				-0-
01		1519 N	1346	-0-	-173	-0-		74	1	1272	2	N		-0-				-0-
TERRY "D"			WELL #:		3		RRCID -> 181287			COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911						
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		121	1	1345	2	N		-0-				72
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		103	1	1190	2	N		-0-				72
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		135	1	1451	2	N		-0-				72
11		1290 N	1200	-0-	-90	-0-		99	1	1101	2	N		-0-				72
12		1333 N	1012	-0-	-321	-0-		87	1	925	2	N		-0-				72
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N		NO RPT				72

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

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

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

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

08 2294 N 1719 -0- -575 -0- 100 1 1619 2 N -0- -0-
09 1980 N 1922 -0- -58 -0- 109 1 1813 2 N -0- -0-
10 2301 N 2301 -0- -0- -0- 120 1 2181 2 N -0- -0-
11 2272 N 2272 -0- -0- -0- 122 1 2150 2 N -0- -0-
12 2514 N 2514 -0- -0- -0- 138 1 2376 2 N -0- -0-
*01 2465 N 2465 -0- -0- -0- 135 1 2330 2 N -0- -0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

08 2089 X 2089 -0- -0- -0- 172 1 1917 2 N -0- -0-
09 2232 X 2232 -0- -0- -0- 178 1 2054 2 N -0- -0-
10 903 X 903 -0- -0- -0- 77 1 826 2 N -0- -0-
11 2010 X 1379 -0- -631 -0- 114 1 1265 2 N -0- -0-
12 2294 X 1483 -0- -811 -0- 128 1 1355 2 N -0- -0-
01 2294 X NO RPT -0- -2294 -0- N NO RPT -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

08 3051 N 3007 -0- -44 -0- 248 1 2759 2 N -0- -0-
09 2678 N 2678 -0- -0- -0- 214 1 2464 2 N -0- -0-
10 1883 N 1883 -0- -0- -0- 161 1 1722 2 N -0- -0-
11 1645 X 1645 -0- -0- -0- 136 1 1509 2 N -0- -0-
12 1967 X 1967 -0- -0- -0- 170 1 1797 2 N -0- -0-
01 930 X 883 -0- -47 -0- 20 1 863 2 N -0- -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

08 1395 N 1333 -0- -62 -0- 110 1 1223 2 N -0- -0-
09 1320 N 1139 -0- -181 -0- 91 1 1048 2 N -0- -0-
10 1105 N 1105 -0- -0- -0- 94 1 1011 2 N -0- -0-
11 1296 N 1296 -0- -0- -0- 107 1 1189 2 N -0- -0-
12 1178 N 911 -0- -267 -0- 79 1 832 2 N -0- -0-
01 1116 N NO RPT -0- -1116 -0- N NO RPT -0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

08 1734 N 1734 -0- -0- -0- 143 1 1591 2 N -0- 57
09 1688 N 1688 -0- -0- -0- 135 1 1553 2 N -0- 57
10 1683 N 1683 -0- -0- -0- 144 1 1539 2 N -0- 57
11 1680 N 1569 -0- -111 -0- 129 1 1440 2 N -0- 57
12 1736 N 1600 -0- -136 -0- 138 1 1462 2 N -0- 57
01 1674 N NO RPT -0- -1674 -0- N NO RPT 57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

08 1519 N 1425 -0- -94 -0- 117 1 1308 2 N -0- -0-
09 1440 N 1440 -0- -0- -0- 115 1 1325 2 N -0- -0-
10 1384 N 1384 -0- -0- -0- 118 1 1266 2 N -0- -0-
11 1668 N 1668 -0- -0- -0- 138 1 1530 2 N -0- -0-
12 1938 N 1938 -0- -0- -0- 167 1 1771 2 N -0- -0-
01 1395 N NO RPT -0- -1395 -0- N NO RPT -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1302 N	1078	-0-	-224	-0-	89	1	989	2	N	-0-			-0-
09		1260 N	723	-0-	-537	-0-	58	1	665	2	N	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	89	1	950	2	N	-0-			-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	154	1	1716	2	N	-0-			-0-
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	203	1	2151	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-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															
08		2046 N	1804	-0-	-242	-0-	105	1	1699	2	N	-0-			7
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	98	1	1637	2	N	-0-			7
10		2077 N	1959	-0-	-118	-0-	102	1	1857	2	N	-0-			7
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1670	2	N	37			44
							41	9							
*12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	2075	2	N	-0-	30	1	14
*01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	124	1	2135	2	N	-0-			14

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796															
08		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	99	1	1106	2	N	-0-			-0-
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	2	N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	1043	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	972	-0-	-198	-0-	80	1	892	2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	92	1	975	2	N	-0-			-0-
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385															
08		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	134	1	1488	2	N	-0-			-0-
09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	207	1	2381	2	N	-0-			-0-
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	314	1	3367	2	N	-0-			-0-
11		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	292	1	3249	2	N	-0-			-0-
12		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	178	1	1881	2	N	-0-			-0-
01		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630															
08		14B2 EXT	30	-0-	30	60	2	1	28	2	N	-0-			20
09		14B2 EXT	137	-0-	137	197	11	1	126	2	N	-0-			20
10		222 X	25	-0-	-197	-0-	2	1	23	2	N	-0-			20
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-			20
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359		
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
08	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	271 1	3019 2	N	-0-	-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	252 1	2902 2	N	-0-	-0-
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	233 1	2498 2	N	-0-	-0-
11	2370 X	2092	-0-	-278	-0-	173 1	1919 2	N	-0-	-0-
12	2449 X	1999	-0-	-450	-0-	173 1	1826 2	N	-0-	-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	-0-

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877		
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	173 1	1925 2	N	-0-	-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	147 1	1690 2	N	-0-	-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	173 1	1855 2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1211	-0-	-739	-0-	100 1	1111 2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	137 1	1447 2	N	-0-	-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746		
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	59 1	774 2	N	-0-	17
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	55 1	707 2	N	-0-	17
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	53 1	639 2	N	-0-	17
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	50 1	584 2	N	-0-	17
12	775 N	609	-0-	-166	-0-	46 1	563 2	N	-0-	17
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	17

BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507		
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	67 1	748 2	N	-0-	-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	87 1	1001 2	N	-0-	-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	81 1	867 2	N	-0-	-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	61 1	681 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	657	-0-	-459	-0-	57 1	600 2	N	-0-	-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-

TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782		
08	1085 N	705	-0-	-380	-0-	58 1	647 2	N	-0-	67
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-	60 1	687 2	N	-0-	67
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86 1	923 2	N	-0-	67
11	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	230 1	2558 2	N	-0-	67
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	170 1	1801 2	N	-0-	67
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	67

TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766		
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	126 1	1404 2	N	-0-	40
09	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	104 1	1202 2	N	-0-	40
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	118 1	1266 2	N	-0-	40
11	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	102 1	1130 2	N	-0-	40
12	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	102 1	1083 2	N	-0-	40
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4				RRCID -> 198034	COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875	PERF.11616 - 12713		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	93 1	1032 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	82 1	946 2	N	-0-			-0-
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	180 1	1932 2	N	-0-			-0-
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	164 1	1823 2	N	-0-			-0-
12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	143 1	1518 2	N	-0-			-0-
*01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	34 1	1473 2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3				RRCID -> 198092	COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810	PERF.11530 - 12610		
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	189 1	2100 2	N	-0-			-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	166 1	1914 2	N	-0-			-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	180 1	1931 2	N	-0-			-0-
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	170 1	1892 2	N	-0-			-0-
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	178 1	1884 2	N	-0-			-0-
*01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	36 1	1586 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5				RRCID -> 198355	COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890	PERF.11630 - 12693		
08		2201 X	12	-0-	-2189	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
09		2130 X	41	-0-	-2089	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
10		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7				RRCID -> 198365	COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068	PERF.11716 - 12828		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9				RRCID -> 198712	COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 11660	PERF.11370 - 11376		
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	100 1	1114 2	N	-0-			-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	89 1	1031 2	N	-0-			-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	114 1	1217 2	N	-0-			-0-
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	105 1	1166 2	N	-0-			-0-
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	115 1	1215 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 8				RRCID -> 199630	COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11701	PERF.11316 - 11485		
08		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	162 1	1809 2	N	-0-			-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	172 1	1978 2	N	-0-			-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	106 1	1140 2	N	-0-			-0-
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	171 1	1904 2	N	-0-			-0-
12		2232 N	1786	-0-	-446	-0-	154 1	1632 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5				RRCID -> 200005	COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11900	PERF.11542 - 11552		
08		1364 N	907	-0-	-457	-0-	75 1	832 2	N	-0-			10
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	113 1	1302 2	N	-0-			10
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	122 1	1306 2	N	-0-			10
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	1318 2	N	-0-			10
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	127 1	1347 2	N	-0-			10
01		1364 N	1016	-0-	-348	-0-	23 1	993 2	N	-0-			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699		
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
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	128 1	1424 2	N	-0-	-0-
09	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	100 1	1157 2	N	-0-	-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	110 1	1175 2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	104 1	1152 2	N	-0-	-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	118 1	1245 2	N	-0-	-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786		
08	3131 X	2492	-0-	-639	-0-	178 1	2314 2	N	-0-	156
09	3030 X	2690	-0-	-340	-0-	193 1	2497 2	N	-0-	156
10	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	194 1	2353 2	N	-0-	156
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	196 1	2297 2	N	-0-	156
12	2790 X	2257	-0-	-533	-0-	171 1	2086 2	N	-0-	156
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	156

REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850		
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720		
08	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	134 1	1742 2	N	-0-	64
09	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	133 1	1722 2	N	-0-	64
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	137 1	1660 2	N	-0-	64
11	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	134 1	1574 2	N	-0-	64
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	157 1	1912 2	N	-0-	64
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	64

REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133		
08	3379 X	2846	-0-	-533	-0-	203 1	2643 2	N	-0-	20
09	3270 X	2570	-0-	-700	-0-	184 1	2386 2	N	-0-	20
10	2604 X	2055	-0-	-549	-0-	157 1	1898 2	N	-0-	20
11	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	236 1	2765 2	N	-0-	20
12	3255 X	2355	-0-	-900	-0-	179 1	2176 2	N	-0-	20
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	20

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405								
REED UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860	- 12140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	104 1	1361 2	N	-0-				-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97 1	1255 2	N	-0-				-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103 1	1253 2	N	-0-				-0-
11	1410 N	1121	-0-	-289	-0-	88 1	1033 2	N	-0-				-0-
12	1395 N	1205	-0-	-190	-0-	92 1	1113 2	N	-0-				-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT				-0-
REED UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663	- 12979
08	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	392 1	5104 2	N	-0-				161
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	380 1	4915 2	N	10				171
						11 9							
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	433 1	5251 2	N	30				201
						33 9							
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	347 1	4069 2	N	11				212
						12 9							
12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	435 1	5292 2	N	17	195 1			34
						19 9							
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT				34
REED UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868	- 12164
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78 1	1015 2	N	-0-				23
09	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	74 1	961 2	N	-0-				23
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	76 1	926 2	N	-0-				23
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	75 1	876 2	N	-0-				23
12	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	76 1	929 2	N	-0-				23
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT				23
REED UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	90 1	1169 2	N	-0-				-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	84 1	1086 2	N	-0-				-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	87 1	1055 2	N	-0-				-0-
11	1050 N	920	-0-	-130	-0-	72 1	848 2	N	-0-				-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	83 1	1014 2	N	-0-				-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT				-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	309 1	3441 2	N	-0-				-0-
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	315 1	3633 2	N	-0-				-0-
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	311 1	3333 2	N	-0-				-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	250 1	2776 2	N	-0-				-0-
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	248 1	2621 2	N	-0-				-0-
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT				-0-
BARGER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418	- 11494
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	55 1	610 2	N	-0-				-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41 1	476 2	N	-0-				-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35 1	375 2	N	-0-				-0-
11	630 N	427	-0-	-203	-0-	35 1	392 2	N	-0-				-0-
12	527 N	389	-0-	-138	-0-	34 1	355 2	N	-0-				-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

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
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	176	1	1963	2	N	-0-			17
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	182	1	2093	2	N	-0-			17
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	223	1	2385	2	N	-0-			17
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	170	1	1894	2	N	-0-			17
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	170	1	1794	2	N	-0-			17
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			17

 EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

08	9982 X	9161	-0-	-821	-0-	563	1	8598	2	N	-0-			-0-
09	9480 X	6765	-0-	-2715	-0-	411	1	6354	2	N	-0-			-0-
10	9796 X	9405	-0-	-391	-0-	519	1	8886	2	N	-0-			-0-
11	9000 X	7452	-0-	-1548	-0-	430	1	7022	2	N	-0-			-0-
*12	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	538	1	8742	2	N	-0-			-0-
01	9393 X	7794	-0-	-1599	-0-	456	1	7338	2	N	-0-			-0-

 BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			20
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-			20
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-			20
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-			20
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	214	1	2264	2	N	-0-			20
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			20

 REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

08	11098 X	7417	-0-	-3681	-0-	432	1	6983	2	N	2	91	1	28
09	10740 X	6431	-0-	-4309	-0-	364	1	6067	2	N	-0-			28
10	10323 X	9570	-0-	-753	-0-	498	1	9072	2	N	-0-			28
11	9990 X	9039	-0-	-951	-0-	487	1	8552	2	N	-0-			28
*12	10323 X	7164	-0-	-3159	-0-	393	1	6771	2	N	-0-			28
01	9579 X	7653	-0-	-1926	-0-	419	1	7234	2	N	-0-			28

 MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

08	4743 X	3866	-0-	-877	-0-	225	1	3641	2	N	-0-			41
09	4470 X	4160	-0-	-310	-0-	235	1	3925	2	N	-0-			41
10	4247 X	3653	-0-	-594	-0-	190	1	3463	2	N	-0-			41
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	231	1	4060	2	N	-0-			41
*12	4309 X	4246	-0-	-63	-0-	233	1	4013	2	N	-0-			41
01	4309 X	4077	-0-	-232	-0-	223	1	3854	2	N	-0-			41

FREETONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.// 189405									
THOMPSON, MILDRED			WELL #: 13H			RRCID -> 249225	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11631	PERF.12144	- 14840		
M O	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		
08	9052 X	7962	-0-	-1090	-0-	493 1	7467 2	N	2	61 1		56
09	8760 X	7776	-0-	-984	-0-	468 1	7308 2	N	-0-			56
10	8122 X	7350	-0-	-772	-0-	412 1	6938 2	N	-0-			56
11	7860 X	7687	-0-	-173	-0-	443 1	7244 2	N	-0-			56
*12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	489 1	7896 2	N	-0-			56
01	8029 X	7851	-0-	-178	-0-	459 1	7392 2	N	-0-			56

EVERETT			WELL #: 12H			RRCID -> 255705	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 11634	PERF.11910	- 14210		
08	6169 X	2981	-0-	-3188	-0-	174 1	2807 2	N	-0-			-0-
09	5970 X	4104	-0-	-1866	-0-	232 1	3872 2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5028	-0-	-924	-0-	262 1	4766 2	N	-0-			-0-
11	5760 X	3992	-0-	-1768	-0-	215 1	3777 2	N	-0-			-0-
*12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	295 1	5087 2	N	-0-			-0-
*01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	275 1	4751 2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 256522	COMPL. DATE 02/21/2010	TOTAL DEPTH 13546	PERF.11820	- 13100		
08	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	335 1	5411 2	Y	-0-			-0-
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	312 1	5208 2	Y	-0-			-0-
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	223 1	4064 2	Y	-0-			-0-
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	247 1	4343 2	Y	-0-			-0-
*12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	251 1	4335 2	Y	-0-			-0-
*01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	245 1	4232 2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU			WELL #: 15			RRCID -> 257388	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 12935	PERF.11304	- 12785		
08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	336 1	5424 2	Y	-0-			-0-
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	260 1	4334 2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	200 1	3642 2	Y	-0-			-0-
11	4050 X	3494	-0-	-556	-0-	188 1	3306 2	Y	-0-			-0-
*12	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	206 1	3548 2	Y	-0-			-0-
01	4185 X	3547	-0-	-638	-0-	194 1	3353 2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU			WELL #: 16			RRCID -> 257392	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11376	- 12730		
08	2759 X	2737	-0-	-22	-0-	189 1	2548 2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	174 1	2394 2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	169 1	2513 2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2664	-0-	-126	-0-	172 1	2492 2	N	-0-			-0-
*12	2883 X	2767	-0-	-116	-0-	181 1	2586 2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2451	-0-	-277	-0-	164 1	2287 2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"			WELL #: 6H			RRCID -> 257531	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12180	- 15440		
08	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	512 1	7773 2	N	90	190 1		342
09	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	567 1	8957 2	N	-0-			342
10	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	796 1	13921 2	N	102	179 1		265
11	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	586 1	9754 2	N	105			370
*12	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	547 1	8887 2	N	1	190 1		181
*01	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	572 1	9344 2	N	-0-			181

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628		
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
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	134 1	2168 2	Y	-0-	-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	122 1	2041 2	Y	-0-	-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	118 1	2157 2	Y	-0-	-0-
11	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	112 1	1959 2	Y	-0-	-0-
*12	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	122 1	2099 2	Y	-0-	-0-
01	2232 N	2076	-0-	-156	-0-	114 1	1962 2	Y	-0-	-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626		
08	8029 X	3896	-0-	-4133	-0-	182 1	3714 2	N	-0-	18
09	6330 X	5430	-0-	-900	-0-	248 1	5181 2	N	1	18
						1 9				
10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	325 1	6370 2	N	-0-	18
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	290 1	5632 2	N	242	198
						266 9				
*12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	303 1	5963 2	N	346	293
						381 9				
01	6696 X	6278	-0-	-418	-0-	280 1	5651 2	N	315	186
						347 9				

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720		
08	4154 X	3786	-0-	-368	-0-	221 1	3565 2	Y	-0-	28
09	3990 X	3519	-0-	-471	-0-	199 1	3320 2	Y	-0-	28
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	212 1	3852 2	Y	1	29
						1 9				
11	3750 X	3480	-0-	-270	-0-	187 1	3286 2	Y	6	35
						7 9				
*12	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	201 1	3463 2	Y	2	11
						2 9				
01	4061 X	3630	-0-	-431	-0-	199 1	3430 2	Y	1	12
						1 9				

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814		
08	2821 X	2430	-0-	-391	-0-	142 1	2288 2	Y	-0-	-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	160 1	2667 2	Y	-0-	-0-
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	156 1	2850 2	Y	-0-	-0-
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	160 1	2816 2	Y	-0-	-0-
*12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	161 1	2783 2	Y	-0-	-0-
01	2821 X	2790	-0-	-31	-0-	153 1	2637 2	Y	-0-	-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124		
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	182 1	3079 2	N	-0-	-0-
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	235 1	4271 2	N	-0-	-0-
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	288 1	5040 2	N	-0-	-0-
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	273 1	4702 2	N	-0-	-0-
*12	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	372 1	6721 2	N	-0-	-0-
*01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	402 1	7468 2	N	-0-	-0-

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686		
08	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	185 1	3758 2	N	-0-	-0-
09	3900 X	3576	-0-	-324	-0-	163 1	3413 2	N	-0-	-0-
10	4030 X	3179	-0-	-851	-0-	154 1	3025 2	N	-0-	-0-
11	3840 X	3807	-0-	-33	-0-	187 1	3620 2	N	-0-	-0-
*12	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	184 1	3622 2	N	-0-	-0-
01	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	175 1	3524 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022
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	
08	7936 X	7671	-0-	-265	-0-	354 1	7214 2	N	94	95 1	68	
						103 9						
09	7380 X	7124	-0-	-256	-0-	318 1	6644 2	N	147	91 1	124	
						162 9						
10	7626 X	7205	-0-	-421	-0-	345 1	6771 2	N	81	184 1	21	
						89 9						
11	7410 X	6974	-0-	-436	-0-	342 1	6632 2	N	-0-	9 1	12	
*12	7657 X	7362	-0-	-295	-0-	356 1	7006 2	N	-0-	10 1	2	
01	7657 X	7185	-0-	-472	-0-	340 1	6845 2	N	-0-	2 1	-0-	

BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360
08	T. A.	3232	-0-	3232	3232	151 1	3081 2	Y	-0-		67	
09	T. A.	3023	-0-	3023	6255	138 1	2885 2	Y	-0-		67	
10	T. A.	3267	-0-	3267	9522	158 1	3109 2	Y	-0-	33 1	34	
11	13411 X	3889	-0-	-9522	-0-	191 1	3698 2	Y	-0-		34	
*12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	190 1	3746 2	Y	-0-		34	
*01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	193 1	3898 2	Y	-0-		34	

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	147 1	1638 2	N	-0-		-0-	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	121 1	1390 2	N	-0-		-0-	
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	138 1	1480 2	N	-0-		-0-	
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	119 1	1319 2	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	114 1	1210 2	N	-0-		-0-	
01	1612 N	1031	-0-	-581	-0-	23 1	1008 2	N	-0-		-0-	

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #:		1HA	RRCID ->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10582	- 15902
08	46679 X	46679	-0-	-0-	-0-	2289 1	44079 2	N	283	76 1	436	
						311 9						
09	44363 X	44363	-0-	-0-	-0-	2130 1	41977 2	N	233	194 1	475	
						256 9						
10	43417 X	43417	-0-	-0-	-0-	2217 1	41059 2	N	128	324 1	279	
						141 9						
11	41973 X	41973	-0-	-0-	-0-	2155 1	39453 2	N	332	125 1	486	
						365 9						
*12	41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	2084 1	38578 2	N	346	284 1	548	
						381 9						
01	40765 X	39485	-0-	-1280	-0-	1969 1	37169 2	N	315	441 1	422	
						347 9						

NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580	- 18184
08	35154 X	32291	-0-	-2863	-0-	1511 1	30780 2	N	-0-		-0-	
09	33000 X	30798	-0-	-2202	-0-	1407 1	29391 2	N	-0-		-0-	
10	34007 X	31521	-0-	-2486	-0-	1528 1	29993 2	N	-0-		-0-	
11	32430 X	29705	-0-	-2725	-0-	1457 1	28248 2	N	-0-		-0-	
*12	32860 X	29779	-0-	-3081	-0-	1439 1	28340 2	N	-0-		-0-	
01	32302 X	28850	-0-	-3452	-0-	1364 1	27486 2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445										
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 3	Y	-0-	-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	Y	-0-	-0-
10		992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3	Y	-0-	-0-
11		990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3	Y	-0-	-0-
12		1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3	Y	-0-	-0-
*01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	Y	-0-	-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833										
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	Y	-0-	-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	Y	-0-	-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	Y	-0-	-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	Y	-0-	-0-
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	Y	-0-	-0-
*01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	Y	-0-	-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144										
08		3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001 3	Y	-0-	-0-
09		2970 X	2263	-0-	-707	-0-	2263 3	Y	-0-	-0-
10		3038 X	2104	-0-	-934	-0-	2104 3	Y	-0-	-0-
11		2910 X	2092	-0-	-818	-0-	2092 3	Y	-0-	-0-
12		2325 N	2152	-0-	-173	-0-	2152 3	Y	-0-	-0-
*01		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3	Y	-0-	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201										
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391										
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-	115
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2	N	-0-	115
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	115
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	115
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	115
01		217 N	14	-0-	-203	-0-	14 2	N	-0-	115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	1152	-0-	1152	1152	1152	2			N	-0-			115
12	14B2 EXT	234	-0-	234	1386	234	2			N	-0-			115
01	14B2 EXT	28	-0-	28	1414	28	2			N	-0-			115

 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2	2	8	160
09	1380 N	727	-0-	-653	-0-	727	2			N	-0-			160
10	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-			160
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			160
*12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			160
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			160

 WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

08	295 X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

 ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3	3	8	60
09	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8	60
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			60
11	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1554	2	6	9	N	5	5	8	60
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			60
01	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-			60

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			50
09	2010 N	1616	-0-	-394	-0-	1616	2			N	-0-			50
10	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-			50
11	1650 N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-			50
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			50
01	1519 N	1022	-0-	-497	-0-	1022	2			N	-0-			50

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

08	775 N	245	-0-	-530	-0-	245	2			N	-0-			25
09	810 N	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-			25
10	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-			25
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			25
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			25
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			25

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
09		1950 N	689	-0-	-1261	-0-	689	2		N	-0-			-0-
10		2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
*12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
01		2480 N	1712	-0-	-768	-0-	1712	2		N	-0-			-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

08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

08		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
11		2160 N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
12		2232 N	1741	-0-	-491	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
01		2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2		N	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	159	-0-	159	159	159	2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	173	-0-	173	332	173	2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	332				Y	-0-			-0-
12		594 X	262	-0-	-332	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
01		186 X	44	-0-	-142	-0-	44	2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	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			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440			
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2		Y	-0-		1
09	1110 N	765	-0-	-345	-0-	765 2		Y	-0-		1
10	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967 2		Y	-0-		1
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006 2		Y	-0-		1
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-		1
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-		1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1448 2			N	-0-	8
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-	8
10		1271 N	662	-0-	-609	-0-	662 2			N	-0-	8
11		1410 N	635	-0-	-775	-0-	635 2			N	-0-	8
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			N	-0-	8
*01		3100 N	4671	-0-	1571	1571	4671 2			N	-0-	8

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384												
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			Y	-0-	-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			Y	-0-	-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-	-0-
11		360 N	252	-0-	-108	-0-	252 2			Y	-0-	-0-
12		372 N	178	-0-	-194	-0-	178 2			Y	-0-	-0-
01		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2			Y	-0-	-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76 2			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	63	-0-	63	139	63 2			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	55	-0-	55	194	55 2			Y	-0-	-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678												
08		1674 N	1220	-0-	-454	-0-	1220 2			Y	-0-	1
09		1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1236 2			Y	-0-	1
10		1674 N	1289	-0-	-385	-0-	1289 2			Y	-0-	1
11		3000 N	3330	-0-	330	330	3330 2			Y	-0-	1
12		3100 N	3229	-0-	129	459	3229 2			Y	-0-	1
*01		3100 N	4326	-0-	1226	1685	4326 2			Y	-0-	1

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561												
08		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2			Y	-0-	1
09		540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2			Y	-0-	1
10		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2			Y	-0-	1
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			Y	-0-	1
12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			Y	-0-	1
*01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 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 #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
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
08	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392 2	Y	-0-		-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	-0-		-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	Y	-0-		-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-		-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	Y	-0-		-0-
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287		
08	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1442 2	Y	-0-		5
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320 2	Y	-0-		5
10	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2	Y	-0-		5
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307 2	Y	-0-		5
12	1364 N	1081	-0-	-283	-0-	1081 2	Y	-0-		5
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	Y	-0-		5

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	Y	-0-		1
09	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186 2	Y	-0-		1
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 2	Y	-0-		1
11	1650 N	1057	-0-	-593	-0-	1057 2	Y	-0-		1
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	Y	-0-		1
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	-0-		-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	Y	-0-		-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	Y	-0-		-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	566	-0-	-798	-0-	566 2	Y	-0-		-0-
*01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540		
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
SIMS, ALTON		WELL #: 7			RRCID -> 228122			COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378		
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
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-			2
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			2
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-			2
11		990 N	741	-0-	-249	-0-	741 2		Y	-0-			2
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		Y	-0-			2
01		682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2		Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT					WELL #: 7			RRCID -> 230654			COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*01		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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOSS GU					WELL #: 13			RRCID -> 231668			COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320		
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		Y	-0-			7
09		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		Y	-0-			7
10		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y	-0-			7
11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		Y	-0-			7
12		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		Y	-0-			7
*01		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		Y	-0-			7

SIMS, ALTON					WELL #: 9			RRCID -> 231689			COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468		
08		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1947 2		Y	-0-			1
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-			1
10		2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1880 2		Y	-0-			1
11		1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753 2		Y	-0-			1
12		1922 N	1588	-0-	-334	-0-	1588 2		Y	-0-			1
01		1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580 2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #: 13			RRCID -> 232491			COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668		
08		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		Y	-0-			-0-
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-			-0-
*01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626		
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
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426		
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-			6
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	Y	-0-			6
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2	Y	-0-			6
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	-0-			6
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	Y	-0-			6
*01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11297 - 12852		
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1068	-0-	-732	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2	Y	-0-			-0-
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-			-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456		
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	-0-			4
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	Y	-0-			4
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-			4
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	Y	-0-			4
12	3100 N	3485	-0-	385	-0-	3485	2	Y	-0-			4
*01	3046 N	2661	-0-	-385	-0-	2661	2	Y	-0-			4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11058 - 13188		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11498 - 13150		
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2	Y	-0-			2
09	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2	Y	-0-			2
10	651 N	231	-0-	-420	-0-	231	2	Y	-0-			2
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2	Y	-0-			2
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			2
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214		
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2	Y	-0-			6
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-			6
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	-0-			6
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2	Y	-0-			6
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-			6
*01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11224 - 11436	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1190 2	Y	-0-			1
09	1320	N	593	-0-	-727	-0-	593 2	Y	-0-			1
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	Y	-0-			1
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095 2	Y	-0-			1
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	Y	-0-			1
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #:		15	RRCID ->	235839	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11304 - 12736	
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837 2	Y	-0-			1
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	796 2	Y	-0-			1
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	Y	-0-			1
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	Y	-0-			1
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2	Y	-0-			1
*01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	237730	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12408 - 12687	
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	Y	-0-			-0-
11	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	2085 2	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081 2	Y	-0-			-0-
*01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		19	RRCID ->	237731	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11186 - 13100	
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	Y	-0-			1
09	1110	N	511	-0-	-599	-0-	511 2	Y	-0-			1
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	419 2	Y	-0-			1
11	1110	N	538	-0-	-572	-0-	538 2	Y	-0-			1
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474 2	Y	-0-			1
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240297	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13203	PERF.11396 - 11638	
08	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	1759 2	Y	-0-			1
09	2040	N	1203	-0-	-837	-0-	1203 2	Y	-0-			1
10	1736	N	856	-0-	-880	-0-	856 2	Y	-0-			1
11	1710	N	1000	-0-	-710	-0-	1000 2	Y	-0-			1
12	1240	N	734	-0-	-506	-0-	734 2	Y	-0-			1
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240375	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11014 - 11330	
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2	Y	-0-			-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	Y	-0-			-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	Y	-0-			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	Y	-0-			-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-			-0-
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	240377	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11270 - 12700	
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1255 2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053 2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	575	-0-	-851	-0-	575 2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	872	-0-	-328	-0-	872 2	Y	-0-			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	Y	-0-			-0-
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 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 #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			Y	-0-			-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2			Y	-0-			-0-
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			Y	-0-			-0-
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			Y	-0-			-0-
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2			Y	-0-			-0-
*01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			Y	-0-			-0-

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

08		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 2			Y	-0-			42
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2			Y	-0-			42
10		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1303 2			Y	-0-			42
11		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310 2			Y	-0-			42
12		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1330 2			Y	-0-			42
*01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			Y	-0-			42

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

08		5332 X	4033	-0-	-1299	-0-	4033 2			Y	-0-			-0-
09		5160 X	3008	-0-	-2152	-0-	3008 2			Y	-0-			-0-
10		4867 X	3918	-0-	-949	-0-	3918 2			Y	-0-			-0-
11		4710 X	3397	-0-	-1313	-0-	3397 2			Y	-0-			-0-
12		4340 X	2092	-0-	-2248	-0-	2092 2			Y	-0-			-0-
01		4030 X	3641	-0-	-389	-0-	3641 2			Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

08		992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2			Y	-0-			-0-
09		990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2			Y	-0-			-0-
10		961 N	765	-0-	-196	-0-	765 2			Y	-0-			-0-
11		900 N	786	-0-	-114	-0-	786 2			Y	-0-			-0-
12		899 N	847	-0-	-52	-0-	847 2			Y	-0-			-0-
*01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

08		1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585 2			Y	-0-			8
09		1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480 2			Y	-0-			8
10		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 2			Y	-0-			8
11		1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496 2			Y	-0-			8
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			Y	-0-			8
*01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2			Y	-0-			8

 RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//	835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	241640	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11018 - 13292			
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	AMT CODE	BALANCE	
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-				6
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-				6
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-				6
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-				6
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-				6
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-				6
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	241658	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11328 - 12606			
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	Y	-0-				-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-				-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	Y	-0-				-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	Y	-0-				-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	Y	-0-				-0-
*01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	241659	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	14714	PERF.11229 - 14693			
08	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2	Y	-0-				-0-
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2	Y	-0-				-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	Y	-0-				-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2	Y	-0-				-0-
01	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2	Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	241739	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11147 - 12960			
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2	Y	-0-				1
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2	Y	-0-				1
10	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	2	Y	-0-				1
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2	Y	-0-				1
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-				1
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	Y	-0-				1
SIMS, ALTON		WELL #:	10	RRCID ->	241764	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11352 - 12986			
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	Y	-0-				-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-				-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	6686	-0-	3686	3686	6686	2	Y	-0-				-0-
12	8374 X	4688	-0-	-3686	-0-	4688	2	Y	-0-				-0-
*01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2	Y	-0-				-0-
DOSS GU		WELL #:	16	RRCID ->	241770	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12424 - 13096			
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-				2
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-				2
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-				2
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-				2
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-				2
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-				2
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	241814	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11262 - 12724			
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	Y	-0-				-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	-0-				-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-				-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-				-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	Y	-0-				-0-
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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 #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128
-----

```

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-			6
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-			6
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-			6
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-			6
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-			6
*01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-			6

```

-----
RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917
-----

```

08		2201 N	1719	-0-	-482	-0-	1719 2		Y	-0-			1
09		1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891 2		Y	-0-			1
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-			1
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-			1
12		1953 N	1587	-0-	-366	-0-	1587 2		Y	-0-			1
01		2108 N	954	-0-	-1154	-0-	954 2		Y	-0-			1

```

-----
DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090
-----

```

08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-			-0-
11		870 N	660	-0-	-210	-0-	660 2		Y	-0-			-0-
12		899 N	872	-0-	-27	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
*01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		Y	-0-			-0-

```

-----
DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716
-----

```

08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		Y	-0-			1
09		540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		Y	-0-			1
10		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		Y	-0-			1
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-			1
12		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		Y	-0-			1
*01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			1

```

-----
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996
-----

```

08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-			8
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			8
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		Y	-0-			8
11		1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423 2		Y	-0-			8
12		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482 2		Y	-0-			8
01		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466 2		Y	-0-			8

```

-----
RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930
-----

```

08		1023 N	949	-0-	-74	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-			-0-
10		1178 N	886	-0-	-292	-0-	886 2		Y	-0-			-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-			-0-
12		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029 2		Y	-0-			-0-
*01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-

```

-----
RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978
-----

```

08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
10		713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
11		690 N	609	-0-	-81	-0-	609 2		Y	-0-			-0-
12		713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
01		713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539			
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
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-		16
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	864 2		Y	-0-		16
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2		Y	-0-		16
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-		16
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 2		Y	-0-		16
01	868 N	791	-0-	-77	-0-	791 2		Y	-0-		16

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724			
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1021	-0-	-539	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1339	-0-	-366	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786			
08	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962 2		Y	-0-		-0-
09	2040 N	1946	-0-	-94	-0-	1946 2		Y	-0-		-0-
10	2015 N	1153	-0-	-862	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
11	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	1683 2		Y	-0-		-0-
12	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837 2		Y	-0-		-0-
*01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830			
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-		4
09	1740 N	739	-0-	-1001	-0-	739 2		Y	-0-		4
10	1798 N	943	-0-	-855	-0-	943 2		Y	-0-		4
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-		4
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-		4
*01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		Y	-0-		4

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952			
08	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1351 2		Y	-0-		1
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-		1
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0-		1
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 2		Y	-0-		1
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-		1
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452			
08	682 N	358	-0-	-324	-0-	358 2		Y	-0-		1
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2		Y	-0-		1
10	651 N	416	-0-	-235	-0-	416 2		Y	-0-		1
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2		Y	-0-		1
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-		1
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)					//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC					//CONT.//	835976								
BOBBY REED GAS UNIT					WELL #:	27	RRCID ->	251119	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11206 -	11403
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	

08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-			-0-	
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-			-0-	
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-			-0-	
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-			-0-	
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-			-0-	
*01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		Y	-0-			-0-	

DOSS GU					WELL #:	17	RRCID ->	251320	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13245	PERF.11190 -	11437
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			16	
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			16	
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			16	
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-			16	
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-			16	
*01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-			16	

REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #:	26	RRCID ->	251744	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11404 -	11450
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-			-0-	
09		240 N	75	-0-	-165	-0-	75 2		Y	-0-			-0-	
10		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		Y	-0-			-0-	
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-	
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-	
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-			-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #:	31	RRCID ->	252351	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11450 -	11764
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-			-0-	
09		1260 N	817	-0-	-443	-0-	817 2		Y	-0-			-0-	
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-			-0-	
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-	
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-			-0-	
*01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-			-0-	

DOSS GAS UNIT					WELL #:	24	RRCID ->	252358	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11403 -	11473
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	261	-0-	261	261	2		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	53	-0-	53	314	2		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	239	-0-	239	553	2		Y	-0-			-0-	

RICKARD GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID ->	252904	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10950 -	11236
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			6	
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			6	
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			6	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			6	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			6	
*01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			6	

DOSS GAS UNIT					WELL #:	27	RRCID ->	253481	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11293 -	11528
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y	-0-			31	
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		Y	-0-			31	
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-			31	
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-			31	
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-			31	
*01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-			31	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11272 - 11462				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			6
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			6
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	-1			7
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			7
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	-2			9
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2			11

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11316 - 13058				
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			1
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			1
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			1
11	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			Y	-0-			1
12	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			Y	-0-			1
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			Y	-0-			1

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616				
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-			4
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			4
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			4
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			4
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			4
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			4

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11254 - 12870				
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-			1
09	1470 N	1334	-0-	-136	-0-	1334	2			Y	-0-			1
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			Y	-0-			1
11	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2			Y	-0-			1
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-			1
*01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			6
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			6
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	-1			7
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			7
12	3100 N	4244	-0-	1144	-0-	4240	2	4	9	Y	-4			11
*01	3100 N	3746	-0-	646	-0-	1790	2	6	9	Y	-5			16

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499		PERF.10759 - 11651				
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			6
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			6
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			6
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			6
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			6
*01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WORTHY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680	
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	* EOM BALANCE	
08	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	2	Y	1	7	
09	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	77	1	1943	2	Y	1 4 1	4	
10	1426 X	1413	-0-	-13	-0-	48	1	1364	2	Y	1	5	
11	1380 X	996	-0-	-384	-0-	34	1	961	2	Y	1	6	
12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	45	1	1478	2	Y	1	7	
01	2077 X	1007	-0-	-1070	-0-	32	1	974	2	Y	1	8	

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710		
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	131	1	3560	2	Y	4	20
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	104	1	2611	2	Y	1 12 1	9
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	123	1	3491	2	Y	3	12
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	125	1	3513	2	Y	2	14
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	152	1	4964	2	Y	3	17
*01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	206	1	6180	2	Y	8	25

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746		
08	5022 X	4020	-0-	-1002	-0-	143	1	3873	2	Y	4	59
09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	209	1	5251	2	Y	2 35 1	26
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	176	1	4991	2	Y	4	30
11	4920 X	4652	-0-	-268	-0-	160	1	4489	2	Y	3	33
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	158	1	5167	2	Y	3	36
*01	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6111	2	Y	8	44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	107 1	2903 2	Y	3			21
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	133 1	3346 2	Y	1	13	1	9
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	127 1	3601 2	Y	3			12
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	138 1	3881 2	Y	2			14
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	107 1	3491 2	Y	2			16
01	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3567 2	6 9	Y	5			21

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	62	-0-	62	62	2 1	60 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-
12	T. A.	194	-0-	194	256	6 1	188 2	Y	-0-			-0-
*01	443 X	187	-0-	-256	-0-	6 1	181 2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910				
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	24 1	645 2	Y	1			3
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	44 1	1096 2	Y	-0-	2	1	1
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29 1	818 2	Y	1			2
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	30 1	843 2	Y	1			3
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	35 1	1134 2	Y	1			4
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	29 1	856 2	Y	1			5

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810				
08	4867 X	4226	-0-	-641	-0-	150 1	4072 2	Y	4			19
09	4140 X	3784	-0-	-356	-0-	145 1	3638 2	Y	1	11	1	9
10	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	118 1	3343 2	Y	3			12
11	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	163 1	4597 2	Y	3			15
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	133 1	4335 2	Y	3			18
*01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	152 1	4550 2	Y	6			24

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170				
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
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1270	2	Y	2		14
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	2	Y	2		16
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1280	2	Y	3		19
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	Y	2		21
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	Y	1	9 1	13
01	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	40	1	1190	2	Y	2		15

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200				
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	1		9
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	725	2	Y	1		10
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1293	2	Y	3		13
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	Y	1		14
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	1	6 1	9
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	1247	2	Y	2		11

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910				
08	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	87	1	2363	2	Y	3		21
09	2490 X	2457	-0-	-33	-0-	94	1	2360	2	Y	3		24
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	Y	5		29
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	93	1	2616	2	Y	4		33
12	2449 X	1724	-0-	-725	-0-	51	1	1671	2	Y	2	14 1	21
01	2542 X	1136	-0-	-1406	-0-	37	1	1097	2	Y	2		23

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A				
08	4681 X	3853	-0-	-828	-0-	137	1	3710	2	Y	5		39
09	4530 X	3411	-0-	-1119	-0-	130	1	3275	2	Y	5		44
10	4681 X	3651	-0-	-1030	-0-	124	1	3519	2	Y	7		51
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4048	2	Y	6		57
12	3844 X	3780	-0-	-64	-0-	112	1	3664	2	Y	4	25 1	36
01	3844 X	3205	-0-	-639	-0-	103	1	3096	2	Y	5		41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A			
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	* AMT	EOM BALANCE
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	20	1	544	2	Y	1		3
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-	2 1	1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-		1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	Y	-0-		1
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-		1
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	3	1	100	2	Y	-0-		1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8642 - 12880			
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	1		10
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	52	1	1317	2	Y	-0-	6 1	4
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	2	Y	2		6
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	2	Y	-0-		6
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-		6
01	682 N	172	-0-	-510	-0-	6	1	166	2	Y	-0-		6
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF.12290 - 12950			
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	102	1	2762	2	Y	3		13
09	2310 X	1762	-0-	-548	-0-	67	1	1694	2	Y	1	8 1	6
10	2697 X	1621	-0-	-1076	-0-	55	1	1565	2	Y	1		7
11	2610 X	1910	-0-	-700	-0-	66	1	1843	2	Y	1		8
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	91	1	2969	2	Y	2		10
*01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	93	1	2784	2	Y	4		14
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12000 - 13099			
08	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	191	1	5179	2	Y	7		31
09	4350 X	3253	-0-	-1097	-0-	124	1	3125	2	Y	4		35
10	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	285	1	8069	2	Y	17		52
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	149	1	4183	2	Y	6		58
12	5363 X	1244	-0-	-4119	-0-	37	1	1206	2	Y	1	25 1	34
01	5642 X	2853	-0-	-2789	-0-	92	1	2755	2	Y	5		39

```

-----
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	45 1	1214 2	Y	1			2
						1 9						
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	34 1	860 2	Y	-0-	1 1		1
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	35 1	987 2	Y	1			2
						1 9						
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29 1	811 2	Y	-0-			2
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30 1	977 2	Y	1			3
						1 9						
01	1023 N	634	-0-	-389	-0-	20 1	613 2	Y	1			4
						1 9						

```

-----
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

```

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	184	-0-	184	210	6 1	178 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	402	-0-	402	612	12 1	390 2	Y	-0-			-0-
*01	1453 X	841	-0-	-612	-0-	27 1	813 2	Y	1			1
						1 9						

```

-----
HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF. 12180 - 13250

```

08	4309 X	3831	-0-	-478	-0-	136 1	3689 2	Y	5			42
						6 9						
09	4170 X	3770	-0-	-400	-0-	144 1	3620 2	Y	5			47
						6 9						
10	4309 X	3987	-0-	-322	-0-	136 1	3842 2	Y	8			55
						9 9						
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	134 1	3777 2	Y	6			61
						7 9						
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	118 1	3861 2	Y	4	28 1		37
						4 9						
01	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	123 1	3677 2	Y	6			43
						7 9						

```

-----
HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF. 13010 - 13020

```

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

```

-----
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

```

08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	92 1	2482 2	Y	2			8
						2 9						
09	3000 N	3889	-0-	889	889	149 1	3739 2	Y	1	5 1		4
						1 9						
10	2698 X	1809	-0-	-889	-0-	62 1	1745 2	Y	2			6
						2 9						
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	119 1	3348 2	Y	2			8
						2 9						
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	72 1	2344 2	Y	1			9
						1 9						
*01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	129 1	3867 2	Y	5			14
						6 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970		
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
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	981	2	Y	1			7
						1	9							
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	919	2	Y	1			8
						1	9							
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	2			10
						2	9							
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	Y	1			11
						1	9							
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	Y	1	5	1	7
						1	9							
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	24	1	732	2	Y	1			8
						1	9							

HUFFMAN "B"		WELL #:		14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000		
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	36	1	981	2	Y	1			11
						1	9							
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	44	1	1114	2	Y	2			13
						2	9							
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	2	Y	3			16
						3	9							
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	1			17
						1	9							
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	1	7	1	11
						1	9							
01	1581 N	792	-0-	-789	-0-	26	1	765	2	Y	1			12
						1	9							

HUFFMAN "B"		WELL #:		13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070		
08	3038 X	2551	-0-	-487	-0-	91	1	2457	2	Y	3			20
						3	9							
09	2940 X	1057	-0-	-1883	-0-	40	1	1016	2	Y	1			21
						1	9							
10	3038 X	2299	-0-	-739	-0-	78	1	2215	2	Y	5			26
						6	9							
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	56	1	1577	2	Y	2			28
						2	9							
12	2542 X	1832	-0-	-710	-0-	54	1	1776	2	Y	2	12	1	18
						2	9							
01	2542 X	2208	-0-	-334	-0-	71	1	2133	2	Y	4			22
						4	9							

HUFFMAN "B"		WELL #:		12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	Y	2			12
						2	9							
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	71	1	1797	2	Y	1	7	1	6
						1	9							
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2203	2	Y	2			8
						2	9							
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	Y	1			9
						1	9							
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	Y	-0-			9
01	2294 N	906	-0-	-1388	-0-	29	1	876	2	Y	1			10
						1	9							

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	1			1
						1	9							
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	906	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	1			1
						1	9							
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-			1
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	Y	-0-			1
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	2	Y	1			2
						1	9							

 HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	Y	1			7
						1	9							
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	Y	1			8
						1	9							
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	Y	2			10
						2	9							
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	Y	2			12
						2	9							
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	Y	1	5	1	8
						1	9							
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1266	2	Y	2			10
						2	9							

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

08	4216 X	2776	-0-	-1440	-0-	99	1	2674	2	Y	3			19
						3	9							
09	3210 X	2891	-0-	-319	-0-	110	1	2780	2	Y	1	11	1	9
						1	9							
10	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	78	1	2212	2	Y	2			11
						2	9							
11	3300 X	2320	-0-	-980	-0-	80	1	2239	2	Y	1			12
						1	9							
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	110	1	3570	2	Y	2			14
						2	9							
*01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	144	1	4318	2	Y	6			20
						7	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970				
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
08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	188 1	5084 2	Y	4			30
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	179 1	4492 2	Y	2	18	1	14
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	188 1	5335 2	Y	4			18
11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	169 1	4740 2	Y	4			22
12	5270 X	4458	-0-	-812	-0-	133 1	4323 2	Y	2			24
01	5301 X	2980	-0-	-2321	-0-	96 1	2880 2	Y	4			28

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF. 12166 - 13040				
08	465 N	300	-0-	-165	-0-	11 1	289 2	Y	-0-			5
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	17 1	427 2	Y	-0-	3	1	2
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	22 1	620 2	Y	1			3
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 2	Y	-0-			3
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 2	Y	-0-			3
01	465 N	142	-0-	-323	-0-	5 1	137 2	Y	-0-			3

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 11896 - 12900				
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF. 11900 - 13230				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	Y	2	12
09	1290 X	1120	-0-	-170	-0-	43	1	1076	2	Y	1	13
10	1798 X	1586	-0-	-212	-0-	54	1	1529	2	Y	3	16
11	1740 X	592	-0-	-1148	-0-	20	1	571	2	Y	1	17
12	1767 X	1060	-0-	-707	-0-	32	1	1027	2	Y	1	7 1
01	1767 X	1637	-0-	-130	-0-	53	1	1581	2	Y	3	14
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A				
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		17
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		17
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		17
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		17
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-		17
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220				
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1198	2	Y	1	9
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	Y	1	10
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	2	12
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	1	13
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	Y	1	6 1
01	1209 N	960	-0-	-249	-0-	31	1	927	2	Y	2	10
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260				
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	101	1	2732	2	Y	3	20
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2792	2	Y	4	24
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	91	1	2565	2	Y	5	29
11	3000 N	3862	-0-	862	862	132	1	3723	2	Y	6	35
12	3100 N	4090	-0-	990	1852	122	1	3964	2	Y	4	15 1
*01	3100 N	3927	-0-	827	2679	126	1	3792	2	Y	8	32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1087	2	Y	1				5
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	Y	-0-	3	1		2
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1208	2	Y	1				3
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	1				4
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	1				5
01	465 N	286	-0-	-179	-0-	9	1	277	2	Y	-0-				5
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776						
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	90	1	2434	2	Y	2				14
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	74	1	1862	2	Y	1	8	1		7
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	2				9
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2226	2	Y	1				10
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	1				11
01	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	42	1	1268	2	Y	2				13
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238						
08	1705 N	1169	-0-	-536	-0-	42	1	1126	2	Y	1				14
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	55	1	1380	2	Y	-0-	8	1		6
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	Y	1				7
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-				7
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	882	2	Y	1				8
01	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	46	1	1370	2	Y	2				10
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360						
08	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	158	1	4271	2	Y	5				34
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	156	1	3921	2	Y	5				39
10	3007 X	1246	-0-	-1761	-0-	42	1	1202	2	Y	2				41
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	166	1	4654	2	Y	8				49
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	126	1	4098	2	Y	6	21	1		34
*01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	125	1	3756	2	Y	6				40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331										
FBPCS		WELL #:		2D		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055				
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2	Y	-0-		-0-
09	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	2745	2	Y	-0-		-0-
10	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2	Y	-0-		-0-
11	2880	X	2575	-0-	-305	-0-	2575	2	Y	-0-		-0-
12	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2	Y	-0-		-0-
01	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2390	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847	
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650	
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2	N	-0-		-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2	N	-0-		-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-

REED "R"			WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11346 - 11484				
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	BALANCE
08	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	810 N	343	-0-	-467	-0-	343	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1426 N	893	-0-	-533	-0-	893	2	Y	-0-	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533				
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684				
08	2914 X	1806	-0-	-1108	-0-	1806	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2820 X	1491	-0-	-1329	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2537	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2852 X	2553	-0-	-299	-0-	2553	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2	N	-0-	-0-	-0-	

MCWATERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10521 - 12848				
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2263 N	1777	-0-	-486	-0-	1777	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1980 N	1290	-0-	-690	-0-	1290	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	Y	-0-	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746				
08	3224 X	1424	-0-	-1800	-0-	1424	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2250 X	1218	-0-	-1032	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1643 X	1244	-0-	-399	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1590 X	1205	-0-	-385	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1643 X	1184	-0-	-459	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1426 X	1181	-0-	-245	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148983	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	8306 - 8700	
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
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-			-0-
09		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-			-0-
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-			-0-
12		496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2	N	-0-			-0-
*01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149546	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525 - 11760	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	149644	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	8464 - 12032	
08		2790 N	2475	-0-	-315	-0-	2475	2	Y	-0-			-0-
09		2370 N	1788	-0-	-582	-0-	1788	2	Y	-0-			-0-
10		2294 N	1831	-0-	-463	-0-	1831	2	Y	-0-			-0-
11		2400 N	2254	-0-	-146	-0-	2254	2	Y	-0-			-0-
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150484	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11804	PERF.	8288 - 11570	
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
09		180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11		180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	150768	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8319 - 11596	
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-			-0-
11		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
*01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	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	
08		558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2	N	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2	N	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	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 #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700															
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	BALANCE
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-				-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-				-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-				-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
*01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376															
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
09		330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2		N	-0-				-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572															
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-				-0-
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-				-0-
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-				-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-
*01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585															
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				-0-
09		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				-0-
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-				-0-
*01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396															
08		744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-				-0-
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2		N	-0-				-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-				-0-
11		720 N	589	-0-	-131	-0-	589	2		N	-0-				-0-
12		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-				-0-
01		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	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 #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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					
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	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					
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710					
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

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 #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702											
08		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-
09		180 N	120	-0-	-60	-0-				N	-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652											
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-
09		210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2		N	-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-
*01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726											
08		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-
09		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-
10		4619 X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2		N	-0-
11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-
12		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2		N	-0-
*01		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596											
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-
12		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-
*01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736											
08		651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-
09		600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		N	-0-
10		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-
*01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660		
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
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-		-0-	
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-	
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2	N	-0-		-0-	

WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330		
08	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2	Y	-0-		3	
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	Y	-0-		3	
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-		3	
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	Y	-0-		3	
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	Y	-0-		3	
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-		3	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128		
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-		-0-	
09	1530 X	1141	-0-	-389	-0-	1141	2	N	-0-		-0-	
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-		-0-	
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		-0-	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		-0-	
01	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870		
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	-0-		-0-	
09	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2027	2	Y	-0-		-0-	
10	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2	Y	-0-		-0-	
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	Y	-0-		-0-	
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-		-0-	
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870		
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-		-0-	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-		-0-	
10	775 N	443	-0-	-332	-0-	443	2	Y	-0-		-0-	
11	840 N	471	-0-	-369	-0-	471	2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	481	-0-	-325	-0-	481	2	Y	-0-		-0-	
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	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 #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		-0-
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		-0-
10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2		-0-
11	4440 X	4003	-0-	-437	-0-	4003	2		-0-
12	4588 X	4054	-0-	-534	-0-	4054	2		-0-
01	4588 X	3318	-0-	-1270	-0-	3318	2		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785	
08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		-0-
09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2		-0-
10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		-0-
11	3660 X	3397	-0-	-263	-0-	3397	2		-0-
12	3782 X	2348	-0-	-1434	-0-	2348	2		-0-
01	3782 X	2836	-0-	-946	-0-	2836	2		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795	
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		-0-
09	2010 N	628	-0-	-1382	-0-	628	2		-0-
10	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782	2		-0-
11	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		-0-
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848	
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2		-0-
09	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2		-0-
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2		-0-
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2		-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		-0-
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC.			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 11028		
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10732 - 12908		
08	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
09	2130 X	1329	-0-	-801	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
10	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
11	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
12	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
01	1581 X	1230	-0-	-351	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916		
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	3100 N	4961	-0-	1861	1861	4961	2		Y	-0-			-0-
11	2315 N	454	-0-	-1861	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
01	1612 X	185	-0-	-1427	-0-	185	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.			WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756		
08	3441 X	630	-0-	-2811	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
09	3300 X	382	-0-	-2918	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	1615	-0-	-1454	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
*01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE			WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977		
08	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871		
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
11	2580 N	2170	-0-	-410	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
12	2697 N	2220	-0-	-477	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
01	2883 N	1746	-0-	-1137	-0-	1746	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 #:		15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828		
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
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			Y	-0-			-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			Y	-0-			-0-
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			Y	-0-			-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			Y	-0-			-0-
12		1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170 2			Y	-0-			-0-
01		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789		
08		310 X	252	-0-	-58	-0-	252 2			Y	-0-			-0-
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2			Y	-0-			-0-
10		682 X	530	-0-	-152	-0-	530 2			Y	-0-			-0-
11		660 X	289	-0-	-371	-0-	289 2			Y	-0-			-0-
12		682 X	282	-0-	-400	-0-	282 2			Y	-0-			-0-
01		527 X	376	-0-	-151	-0-	376 2			Y	-0-			-0-

MCWANE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912		
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			Y	-0-			13
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2			Y	-0-			13
10		2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2631 2			Y	-0-			13
11		2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577 2			Y	-0-			13
12		2883 X	2655	-0-	-228	-0-	2655 2			Y	-0-			13
01		2883 X	2392	-0-	-491	-0-	2392 2			Y	-0-			13

THOMPSON, C. C.		WELL #:		10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827		
08		496 N	432	-0-	-64	-0-	432 2			Y	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			Y	-0-			-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2			Y	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			Y	-0-			-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			Y	-0-			-0-
*01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916		
08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			Y	-0-			-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2			Y	-0-			-0-
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			Y	-0-			-0-
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2			Y	-0-			-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2			Y	-0-			-0-
*01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825		
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2			Y	-0-			-0-
09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			Y	-0-			-0-
10		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2			Y	-0-			-0-
11		3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2872 2			Y	-0-			-0-
12		3348 X	1941	-0-	-1407	-0-	1941 2			Y	-0-			-0-
01		3410 X	3179	-0-	-231	-0-	3179 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795		
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			Y	-0-			-0-
09		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 2			Y	-0-			-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			Y	-0-			-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			Y	-0-			-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			Y	-0-			-0-
*01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 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									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
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
08	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	1170	2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	720	-0-	-1530	-0-	720	2	Y	-0-		-0-
10	1829 N	706	-0-	-1123	-0-	706	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	731	-0-	-409	-0-	731	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786	
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-		-0-
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	-0-		-0-
10	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	Y	-0-		-0-
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-		-0-
12	1023 X	959	-0-	-64	-0-	959	2	Y	-0-		-0-
01	1023 X	988	-0-	-35	-0-	988	2	Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	Y	-0-		-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-		-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	352	-0-	-308	-0-	352	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 12841	
08	1829 N	1065	-0-	-764	-0-	1065	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	135	-0-	-1185	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-		-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	Y	-0-		-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1597	-0-	-325	-0-	1597	2	Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8555 - 12836	
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	304	-0-	-926	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
10	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	Y	-0-		-0-
11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	Y	-0-		-0-
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	Y	-0-		-0-
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10728 - 12748	
08	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	1480	2	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2	Y	-0-		-0-
11	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2	Y	-0-		-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-		-0-
*01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914		PERF.10510 - 12776	
08	3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2	Y	-0-		-0-
09	3630 X	3107	-0-	-523	-0-	3107	2	Y	-0-		-0-
10	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	2736	2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	1557	-0-	-1773	-0-	1557	2	Y	-0-		-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	Y	-0-		-0-
*01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	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 #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915													
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

08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		-0-	
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		-0-	
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		Y	-0-		-0-	
11		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		Y	-0-		-0-	
12		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		Y	-0-		-0-	
*01		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765													
08		1054 N	228	-0-	-826	-0-	228 2		Y	-0-		-0-	
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-		-0-	
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2		Y	-0-		-0-	
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2		Y	-0-		-0-	
12		527 N	96	-0-	-431	-0-	96 2		Y	-0-		-0-	
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-	

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838													
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-		-0-	
09		570 N	408	-0-	-162	-0-	408 2		Y	-0-		-0-	
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-		-0-	
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	460 2		Y	-0-		-0-	
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		-0-	
01		558 N	337	-0-	-221	-0-	337 2		Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751													
08		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		Y	-0-		-0-	
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		Y	-0-		-0-	
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		Y	-0-		-0-	
11		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		Y	-0-		-0-	
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		Y	-0-		-0-	
*01		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785													
08		2604 N	2352	-0-	-252	-0-	2352 2		Y	-0-		-0-	
09		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		Y	-0-		-0-	
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		Y	-0-		-0-	
11		2280 N	1018	-0-	-1262	-0-	1018 2		Y	-0-		-0-	
12		2139 N	1189	-0-	-950	-0-	1189 2		Y	-0-		-0-	
01		2108 N	1611	-0-	-497	-0-	1611 2		Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812													
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-		-0-	
09		840 N	727	-0-	-113	-0-	727 2		Y	-0-		-0-	
10		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2		Y	-0-		-0-	
11		960 N	649	-0-	-311	-0-	649 2		Y	-0-		-0-	
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-		-0-	
01		806 N	759	-0-	-47	-0-	759 2		Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911													
08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		Y	-0-		-0-	
09		2490 N	2207	-0-	-283	-0-	2207 2		Y	-0-		-0-	
10		2294 N	2155	-0-	-139	-0-	2155 2		Y	-0-		-0-	
11		2370 N	1961	-0-	-409	-0-	1961 2		Y	-0-		-0-	
12		2294 N	1923	-0-	-371	-0-	1923 2		Y	-0-		-0-	
01		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2116 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
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3131 X	2708	-0-	-423	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
10		3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
11		3150 X	2895	-0-	-255	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-
12		3255 X	2841	-0-	-414	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
01		3131 X	2696	-0-	-435	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-

		NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.	10768	-	12805
08		3503 X	2643	-0-	-860	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-		
09		3390 X	2440	-0-	-950	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-		
10		3224 X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-		
11		3060 X	2463	-0-	-597	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-		
12		2852 X	2439	-0-	-413	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-		
01		2635 X	2391	-0-	-244	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-		

		BARNARD GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8614	-	12886
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-		
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-			-0-		
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-			-0-		
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-			-0-		
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-		
*01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			-0-		

		NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	21	RRCID ->	185903	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10764	-	12810
08		3782 X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-		
09		3900 X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-		
10		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-		
11		3990 X	3537	-0-	-453	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-		
12		4123 X	3480	-0-	-643	-0-	3480	2		Y	-0-			-0-		
01		3968 X	3342	-0-	-626	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-		

		THOMPSON, C. C.			WELL #:	12	RRCID ->	185939	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	10643	-	12920
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-		
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-		
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-		
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-		
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-		
*01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-		

		EPPES, FRED R.			WELL #:	8	RRCID ->	185961	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10710	-	12820
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-		
09		480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2		Y	-0-			-0-		
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-		
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-		
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-		
*01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-		

		NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	22	RRCID ->	185974	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	10706	-	12753
08		1891 N	1230	-0-	-661	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-		
09		2070 N	1664	-0-	-406	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-		
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-		
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-		
12		1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2		Y	-0-			-0-		
01		1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1619	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									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792	
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
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2460 X	2427	-0-	-33	-0-	2427	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2697 X	2578	-0-	-119	-0-	2578	2	Y	-0-	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881	
08	3596 X	3210	-0-	-386	-0-	3210	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	184	-0-	-3296	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	1171	-0-	-2425	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3480 X	1483	-0-	-1997	-0-	1483	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3596 X	1738	-0-	-1858	-0-	1738	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	1281	-0-	-1943	-0-	1281	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10685 - 12766	
08	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2940 X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	1569	-0-	-1469	-0-	1569	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2940 X	1465	-0-	-1475	-0-	1465	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3038 X	1751	-0-	-1287	-0-	1751	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2914 X	1502	-0-	-1412	-0-	1502	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743	
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839	
08	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	719	-0-	-242	-0-	719	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838	
08	2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	1313	-0-	-457	-0-	1313	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2170 N	1058	-0-	-1112	-0-	1058	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 11935	
08	2480 X	1426	-0-	-1054	-0-	1426	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2400 X	1179	-0-	-1221	-0-	1179	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2480 X	1271	-0-	-1209	-0-	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2	Y	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		1736 N	1207	-0-	-529	-0-	1207	2			Y	-0-
09		1650 N	1166	-0-	-484	-0-	1166	2			Y	-0-
10		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-
01		1302 N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
08		2263 X	1613	-0-	-650	-0-	1613	2			Y	-0-
09		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			Y	-0-
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-
*01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-
11		840 N	445	-0-	-395	-0-	445	2			N	-0-
12		775 N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-
01		868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
08		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			Y	-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-
*01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
08		3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2			Y	-0-
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-
11		3180 X	3061	-0-	-119	-0-	3061	2			Y	-0-
12		3286 X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			Y	-0-
*01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-
11		1470 N	904	-0-	-566	-0-	904	2			Y	-0-
12		1519 N	1257	-0-	-262	-0-	1257	2			Y	-0-
01		1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
08		1023 N	538	-0-	-485	-0-	538	2			Y	-0-
09		750 N	426	-0-	-324	-0-	426	2			Y	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2			Y	-0-
12		434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-
01		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3193 X	2406	-0-	-787	-0-	2406	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	1712	-0-	-1438	-0-	1712	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	269	-0-	-2986	-0-	269	2	Y	-0-			-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	2080	2	Y	-0-			-0-
*01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824		
08	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	2293	-0-	-1157	-0-	2293	2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	2169	-0-	-1396	-0-	2169	2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	2139	-0-	-1311	-0-	2139	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	2020	-0-	-1545	-0-	2020	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820		
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	Y	-0-			-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	Y	-0-			-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	Y	-0-			-0-
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	Y	-0-			-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	Y	-0-			-0-
*01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 12962		
08	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	938	-0-	-532	-0-	938	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2	Y	-0-			-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	Y	-0-			-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	Y	-0-			-0-
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10652 - 12855		
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	Y	-0-			-0-
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	Y	-0-			-0-
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	Y	-0-			-0-
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	Y	-0-			-0-
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	Y	-0-			-0-
*01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.10782 - 12941		
08	3472 X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	3288	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	3101	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	2653	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 12836		
08	2077 X	1463	-0-	-614	-0-	1463	2	Y	-0-			-0-
09	2010 X	1721	-0-	-289	-0-	1721	2	Y	-0-			-0-
10	2077 X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2	Y	-0-			-0-
11	2010 X	1720	-0-	-290	-0-	1720	2	Y	-0-			-0-
12	2077 X	1983	-0-	-94	-0-	1983	2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	1598	-0-	-169	-0-	1598	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 #:	6	RRCID ->	188915	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH 13125	PERF. 8566 - 12876
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-	-0-
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2		Y	-0-	-0-
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	2		Y	-0-	-0-
12	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2		Y	-0-	-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	8	RRCID ->	188925	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.10999 - 12882
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID ->	188930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH 13117	PERF. 8658 - 12075
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-	-0-
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-	-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-	-0-
11	1620 N	293	-0-	-1327	-0-	293	2		Y	-0-	-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
01	1674 N	185	-0-	-1489	-0-	185	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	188944	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11798 - 12122
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-	6
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-	6
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-	6
11	390 N	268	-0-	-122	-0-	268	2		Y	-0-	6
12	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2		Y	-0-	6
01	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2		Y	-0-	6

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	188945	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH 12293	PERF.11395 - 12146
08	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2		Y	-0-	12
09	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2		Y	-0-	12
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		Y	-0-	12
11	3000 N	3376	-0-	376	-0-	3376	2		Y	-0-	12
12	3100 N	3030	-0-	-70	-0-	306	2		Y	-0-	12
*01	3100 N	3332	-0-	232	-0-	538	2		Y	-0-	12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	188951	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH 13065	PERF.11020 - 12952
08	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2		Y	-0-	-0-
09	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2		Y	-0-	-0-
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2		Y	-0-	-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-	-0-
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2		Y	-0-	-0-
01	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	189016	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH 13070	PERF.11110 - 12830
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		Y	-0-	-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		Y	-0-	-0-
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		Y	-0-	-0-
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-	-0-
12	2325 X	1608	-0-	-717	-0-	1608	2		Y	-0-	-0-
01	2325 X	1697	-0-	-628	-0-	1697	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10787 - 12830	
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
08	2697 X	2274	-0-	-423	-0-		2274	2			-0-
09	2610 X	2242	-0-	-368	-0-		2242	2			-0-
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2			-0-
11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2			-0-
12	2325 X	2198	-0-	-127	-0-		2198	2			-0-
01	2883 X	2860	-0-	-23	-0-		2860	2			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 12872	
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-		4637	2			-0-
09	4380 X	4034	-0-	-346	-0-		4034	2			-0-
10	4402 X	4346	-0-	-56	-0-		4346	2			-0-
11	4500 X	3285	-0-	-1215	-0-		3285	2			-0-
12	4650 X	3338	-0-	-1312	-0-		3338	2			-0-
01	4650 X	1713	-0-	-2937	-0-		1713	2			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868	
08	2449 X	1824	-0-	-625	-0-		1824	2			-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		2929	2			-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		2553	2			-0-
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2551	2			-0-
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		2650	2			-0-
*01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		2576	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898	
08	2511 X	2203	-0-	-308	-0-		2203	2			-0-
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961	2			-0-
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		2830	2			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		2702	2			-0-
12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		2697	2			-0-
01	2511 N	1757	-0-	-754	-0-		1757	2			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876	
08	868 N	697	-0-	-171	-0-		697	2			-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-		638	2			-0-
10	713 N	602	-0-	-111	-0-		602	2			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	2			-0-
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2			-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827	
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-		2728	2			-0-
09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-		2993	2			-0-
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-		2960	2			-0-
11	3000 N	3043	-0-	43	43		3043	2			-0-
12	2961 N	2918	-0-	-43	-0-		2918	2			-0-
01	2666 N	2493	-0-	-173	-0-		2493	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #:		20		RRCID ->		189596		COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	Y	-0-	-0-
09		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	Y	-0-	-0-
10		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	Y	-0-	-0-
11		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	-0-	-0-
12		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	Y	-0-	-0-
*01		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID ->		189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981	
08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	Y	-0-	-0-
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	Y	-0-	-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-	-0-
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-	-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	Y	-0-	-0-
*01		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID ->		189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809	
08		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-	-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	Y	-0-	-0-
10		2232 N	2200	-0-	-32	-0-	2200	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	3713	-0-	713	-0-	3713	2	Y	-0-	-0-
12		2647 N	1934	-0-	-713	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-
01		2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:		13		RRCID ->		189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912	
08		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	Y	-0-	-0-
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	Y	-0-	-0-
10		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	Y	-0-	-0-
11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	Y	-0-	-0-
12		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	Y	-0-	-0-
*01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2	Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:		11		RRCID ->		189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835	
08		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	Y	-0-	-0-
09		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-	-0-
10		2666 X	2026	-0-	-640	-0-	2026	2	Y	-0-	-0-
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	Y	-0-	-0-
12		2759 X	2180	-0-	-579	-0-	2180	2	Y	-0-	-0-
01		2759 X	2262	-0-	-497	-0-	2262	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:		23		RRCID ->		190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814	
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-	-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-	-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-	-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-	-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-	-0-
*01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:		21		RRCID ->		190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851	
08		3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2	Y	-0-	-0-
09		3030 X	2425	-0-	-605	-0-	2425	2	Y	-0-	-0-
10		3131 X	2704	-0-	-427	-0-	2704	2	Y	-0-	-0-
11		3030 X	2838	-0-	-192	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-
12		2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2	Y	-0-	-0-
01		2728 X	2326	-0-	-402	-0-	2326	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 #:	14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10674 - 12869	
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

08		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813 2			Y	-0-		-0-
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			Y	-0-		-0-
10		2201 N	1855	-0-	-346	-0-	1855 2			Y	-0-		-0-
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			Y	-0-		-0-
12		2201 N	1673	-0-	-528	-0-	1673 2			Y	-0-		-0-
01		1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451 2			Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10676 - 13016	
08		3937 X	2650	-0-	-1287	-0-	2650 2			Y	-0-		-0-
09		3810 X	2368	-0-	-1442	-0-	2368 2			Y	-0-		-0-
10		3937 X	2072	-0-	-1865	-0-	2072 2			Y	-0-		-0-
11		3810 X	2036	-0-	-1774	-0-	2036 2			Y	-0-		-0-
12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2			Y	-0-		-0-
01		2635 X	2412	-0-	-223	-0-	2412 2			Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11560 - 12887	
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-		-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-		-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-		-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-		-0-
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-		-0-
*01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10608 - 12814	
08		465 N	224	-0-	-241	-0-	224 2			Y	-0-		-0-
09		420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2			Y	-0-		-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			Y	-0-		-0-
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			Y	-0-		-0-
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			Y	-0-		-0-
*01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 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	
08		1674 N	441	-0-	-1233	-0-	441 2			Y	-0-		-0-
09		1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002 2			Y	-0-		-0-
10		1364 N	777	-0-	-587	-0-	777 2			Y	-0-		-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			Y	-0-		-0-
12		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 2			Y	-0-		-0-
*01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	14	RRCID ->	190835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10640 - 12966	
08		3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003 2			Y	-0-		-0-
09		3060 X	2763	-0-	-297	-0-	2763 2			Y	-0-		-0-
10		3162 X	2836	-0-	-326	-0-	2836 2			Y	-0-		-0-
11		2970 X	2315	-0-	-655	-0-	2315 2			Y	-0-		-0-
12		3038 X	2216	-0-	-822	-0-	2216 2			Y	-0-		-0-
01		3007 X	2687	-0-	-320	-0-	2687 2			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860	
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			Y	-0-		-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			Y	-0-		-0-
10		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2			Y	-0-		-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			Y	-0-		-0-
12		527 N	164	-0-	-363	-0-	164 2			Y	-0-		-0-
*01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 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									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	668	-0-	-652	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	941	-0-	-79	-0-	941	2	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	197	-0-	-485	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	163	-0-	-860	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872			
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2	Y	-0-	-0-	-0-

WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878			
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	437	-0-	-133	-0-	437	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812			
08	3131 X	2104	-0-	-1027	-0-	2104	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	3386	-0-	-86	-0-	3386	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3472 X	1409	-0-	-2063	-0-	1409	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140			
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	305	-0-	-265	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362			
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850			
08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3360 X	127	-0-	-3233	-0-	127	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	911	-0-	-2561	-0-	911	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	403	-0-	-2957	-0-	403	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	776	-0-	-2696	-0-	776	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3472 X	1500	-0-	-1972	-0-	1500	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710		
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
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-	-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886		
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-	-0-
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		Y	-0-	-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		Y	-0-	-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-	-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		Y	-0-	-0-
01	2108 N	1735	-0-	-373	-0-	1735 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878		
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-	-0-
09	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105 2		Y	-0-	-0-
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179 2		Y	-0-	-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-	-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-	-0-
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116		
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-	-0-
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		Y	-0-	-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		Y	-0-	-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-	-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		Y	-0-	-0-
01	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	2173 2		Y	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858		
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-	-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		Y	-0-	-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-	-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		Y	-0-	-0-
12	930 N	332	-0-	-598	-0-	332 2		Y	-0-	-0-
01	930 N	253	-0-	-677	-0-	253 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889		
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		Y	-0-	-0-
09	2130 N	1292	-0-	-838	-0-	1292 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3125	-0-	25	25	3125 2		Y	-0-	-0-
11	1710 N	1421	-0-	-289	-0-	1421 2		Y	-0-	-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-	-0-
01	2201 X	1186	-0-	-1015	-0-	1186 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 #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900															
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	EOM BALANCE

08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-
10		3100 N	3312	-0-	212	212	3312	2			Y	-0-			-0-
11		2189 N	1977	-0-	-212	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-
12		2294 N	1760	-0-	-534	-0-	1760	2			Y	-0-			-0-
01		2511 X	776	-0-	-1735	-0-	776	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920															
08		1767 X	968	-0-	-799	-0-	968	2			N	-0-			-0-
09		1710 X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
10		1767 X	942	-0-	-825	-0-	942	2			N	-0-			-0-
11		960 X	819	-0-	-141	-0-	819	2			N	-0-			-0-
12		1085 X	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-			-0-
01		1085 X	714	-0-	-371	-0-	714	2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874															
08		4774 X	3959	-0-	-815	-0-	3959	2			Y	-0-			-0-
09		4230 X	1275	-0-	-2955	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
10		4154 X	2315	-0-	-1839	-0-	2315	2			Y	-0-			-0-
11		4020 X	1795	-0-	-2225	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
12		3968 X	1931	-0-	-2037	-0-	1931	2			Y	-0-			-0-
01		3968 X	2351	-0-	-1617	-0-	2351	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872															
08		3100 N	2677	-0-	-423	180	2677	2			Y	-0-			-0-
09		2661 N	2481	-0-	-180	-0-	2481	2			Y	-0-			-0-
10		2604 X	2505	-0-	-99	-0-	2505	2			Y	-0-			-0-
11		2520 X	1982	-0-	-538	-0-	1982	2			Y	-0-			-0-
12		2604 X	1746	-0-	-858	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
01		2604 X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858															
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-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															
08		4175 X	3416	-0-	-759	-0-	3416	2			Y	-0-			-0-
09		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-			-0-
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-
12		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-			-0-
*01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	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 #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	313	-0-	313	313		313	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313				Y	-0-		-0-
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160				
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2644	2	Y	-0-		-0-
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2501	2	Y	-0-		-0-
10	2294 N	2244	-0-	-50	-0-		2244	2	Y	-0-		-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		2411	2	Y	-0-		-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2470	2	Y	-0-		-0-
*01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2437	2	Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574				
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083	2	Y	-0-		-0-
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		1968	2	Y	-0-		-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	2	Y	-0-		-0-
11	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-		2955	2	Y	-0-		-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		2480	2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3672	-0-	572	572		3672	2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180				
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	2	Y	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2	Y	-0-		-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	2	Y	-0-		-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-		954	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-		479	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	383	-0-	-671	-0-		383	2	Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480				
08	3844 X	3081	-0-	-763	-0-		3081	2	Y	-0-		-0-
09	3720 X	2977	-0-	-743	-0-		2977	2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	2974	-0-	-870	-0-		2974	2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	3179	-0-	-271	-0-		3179	2	Y	-0-		-0-
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		3176	2	Y	-0-		-0-
*01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3199	2	Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899				
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2	Y	-0-		-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		2692	2	Y	-0-		-0-
10	2139 N	1100	-0-	-1039	-0-		1100	2	Y	-0-		-0-
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-		2961	2	Y	-0-		-0-
12	2790 N	702	-0-	-2088	-0-		702	2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3548	-0-	448	448		3548	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549					
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
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
*01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	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					
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
12	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806					
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-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					
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-			-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	2		Y	-0-			-0-
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
*01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012					
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
10	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
12	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
01	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838					
08	3100	N	3174	-0-	74	156	156	3174	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	3012	-0-	12	168	168	3012	2		Y	-0-			-0-
10	2418	X	1116	-0-	-1302	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
11	2340	X	1159	-0-	-1181	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
12	2418	X	923	-0-	-1495	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
01	2418	X	927	-0-	-1491	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862					
08	713	N	491	-0-	-222	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	480	N	262	-0-	-218	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614		
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
08	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	2539 2	Y	-0-		-0-
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	Y	-0-		-0-
10	2883 X	2256	-0-	-627	-0-	2256 2	Y	-0-		-0-
11	2790 X	1919	-0-	-871	-0-	1919 2	Y	-0-		-0-
12	2883 X	2024	-0-	-859	-0-	2024 2	Y	-0-		-0-
01	2542 X	789	-0-	-1753	-0-	789 2	Y	-0-		-0-
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198		
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2	Y	-0-		-0-
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	Y	-0-		-0-
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2	Y	-0-		-0-
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2	Y	-0-		-0-
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	Y	-0-		-0-
*01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772		
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870		
08	3720 X	2766	-0-	-954	-0-	2766 2	Y	-0-		-0-
09	4470 X	3731	-0-	-739	-0-	3731 2	Y	-0-		-0-
10	4619 X	3557	-0-	-1062	-0-	3557 2	Y	-0-		-0-
11	4470 X	3721	-0-	-749	-0-	3721 2	Y	-0-		-0-
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2	Y	-0-		-0-
01	3844 X	2463	-0-	-1381	-0-	2463 2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612		
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	Y	-0-		-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-		-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	Y	-0-		-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049 2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007 2	Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638		
08	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 2	Y	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	Y	-0-		-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	Y	-0-		-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	Y	-0-		-0-
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306		
08	3627 X	447	-0-	-3180	-0-	447 2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	591	-0-	-2739	-0-	591 2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	407	-0-	-2507	-0-	407 2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	487	-0-	-2333	-0-	487 2	Y	-0-		-0-
12	2015 X	1210	-0-	-805	-0-	1210 2	Y	-0-		-0-
*01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 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 #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516												
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

08		4061 X	3154	-0-	-907	-0-	3154	2		Y	-0-	-0-
09		3510 X	2814	-0-	-696	-0-	2814	2		Y	-0-	-0-
10		3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2		Y	-0-	-0-
11		3210 X	2957	-0-	-253	-0-	2957	2		Y	-0-	-0-
12		3162 X	3087	-0-	-75	-0-	3087	2		Y	-0-	-0-
01		3255 X	3208	-0-	-47	-0-	3208	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												
08		2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2		N	-0-	-0-
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-	-0-
10		2511 N	2276	-0-	-235	-0-	2276	2		N	-0-	-0-
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-	-0-
12		2294 N	1888	-0-	-406	-0-	1888	2		N	-0-	-0-
01		2263 N	1842	-0-	-421	-0-	1842	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-	-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246												
08		4247 X	1542	-0-	-2705	-0-	1542	2		Y	-0-	-0-
09		3240 X	1475	-0-	-1765	-0-	1475	2		Y	-0-	-0-
10		3348 X	1603	-0-	-1745	-0-	1603	2		Y	-0-	-0-
11		2310 X	1639	-0-	-671	-0-	1639	2		Y	-0-	-0-
12		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-	-0-
*01		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	1770	-0-	1770	1770	1770	2		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	385	-0-	385	2155	385	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562												
08		1054 N	825	-0-	-229	-0-	825	2		N	-0-	-0-
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	-0-
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2		N	-0-	-0-
01		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656												
08		3565 X	1407	-0-	-2158	-0-	1407	2		Y	-0-	-0-
09		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-	-0-
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-	-0-
11		3240 X	2923	-0-	-317	-0-	2923	2		Y	-0-	-0-
12		3565 X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2		Y	-0-	-0-
01		3565 X	2796	-0-	-769	-0-	2796	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 #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
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
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		Y	-0-	-0-
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		Y	-0-	-0-
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		Y	-0-	-0-
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		Y	-0-	-0-
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		Y	-0-	-0-
*01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 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		
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		Y	-0-	-0-
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-	-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		Y	-0-	-0-
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		Y	-0-	-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		Y	-0-	-0-
01	3131 X	2192	-0-	-939	-0-	2192 2		Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921		
08	3968 X	2317	-0-	-1651	-0-	2317 2		Y	-0-	-0-
09	3840 X	1191	-0-	-2649	-0-	1191 2		Y	-0-	-0-
10	3906 X	3471	-0-	-435	-0-	3471 2		Y	-0-	-0-
11	3780 X	3318	-0-	-462	-0-	3318 2		Y	-0-	-0-
12	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	3066 2		Y	-0-	-0-
01	3472 X	3131	-0-	-341	-0-	3131 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274		
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620 2		Y	-0-	-0-
09	1710 N	942	-0-	-768	-0-	942 2		Y	-0-	-0-
10	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-	-0-
11	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326 2		Y	-0-	-0-
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2		Y	-0-	-0-
01	1767 N	1131	-0-	-636	-0-	1131 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		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2		Y	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 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		
08	1302 N	451	-0-	-851	-0-	451 2		Y	-0-	-0-
09	1200 N	482	-0-	-718	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
10	713 N	479	-0-	-234	-0-	479 2		Y	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-	-0-
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784		
08	1705 N	830	-0-	-875	-0-	830 2		N	-0-	-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-	-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-	-0-
12	1953 N	1298	-0-	-655	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
01	1581 N	787	-0-	-794	-0-	787 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504														
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	BALANCE

08		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
09		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		Y	-0-			-0-
10		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
11		3660 X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-
12		3782 X	3595	-0-	-187	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
01		3782 X	2674	-0-	-1108	-0-	2674	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														
08		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
09		2760 X	1843	-0-	-917	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
10		2852 X	2245	-0-	-607	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
11		2760 X	1601	-0-	-1159	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
12		2728 X	1245	-0-	-1483	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
01		2604 X	1089	-0-	-1515	-0-	1089	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494														
08		3317 X	2922	-0-	-395	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-
09		3210 X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-
10		3379 X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
11		3270 X	3240	-0-	-30	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
12		3379 X	2746	-0-	-633	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
01		2945 X	2924	-0-	-21	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195														
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-			-0-
09		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
10		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		Y	-0-			-0-
11		2670 N	2193	-0-	-477	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
12		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
01		2759 N	2245	-0-	-514	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944														
08		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		Y	-0-			-0-
09		2250 X	669	-0-	-1581	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
10		3131 X	524	-0-	-2607	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
11		4020 X	291	-0-	-3729	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
12		4154 X	840	-0-	-3314	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
01		4154 X	1628	-0-	-2526	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707														
08		775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2		N	-0-			-0-
09		750 N	650	-0-	-100	-0-	650	2		N	-0-			-0-
10		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2		N	-0-			-0-
11		690 N	574	-0-	-116	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12		682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2		N	-0-			-0-
01		589 N	489	-0-	-100	-0-	489	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														
08		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
12		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
*01		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-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 #:		2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880			
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
08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2		Y	-0-		-0-	
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2		Y	-0-		-0-	
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2		Y	-0-		-0-	
11	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2		Y	-0-		-0-	
12	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2		Y	-0-		-0-	
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911			
08	4929 X	3121	-0-	-1808	-0-	3121	2		Y	-0-		-0-	
09	4770 X	2823	-0-	-1947	-0-	2823	2		Y	-0-		-0-	
10	4929 X	1743	-0-	-3186	-0-	1743	2		Y	-0-		-0-	
11	4770 X	2195	-0-	-2575	-0-	2195	2		Y	-0-		-0-	
12	3627 X	1730	-0-	-1897	-0-	1730	2		Y	-0-		-0-	
01	3131 X	1936	-0-	-1195	-0-	1936	2		Y	-0-		-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918			
08	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	2		Y	-0-		-0-	
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2		Y	-0-		-0-	
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-		-0-	
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-		-0-	
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-		-0-	
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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			
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-		-0-	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-		-0-	
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-		-0-	
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-		-0-	
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-		-0-	
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-		-0-	

WEST OAKS		WELL #:		1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492			
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-		-0-	
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-		-0-	
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-		-0-	
11	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2		N	-0-		-0-	
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-		-0-	
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-		-0-	

THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650			
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-		-0-	
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-	
11	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2		N	-0-		-0-	
12	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2		N	-0-		-0-	
01	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611															
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	BALANCE

08		2542 X	1470	-0-	-1072	-0-	1470	2		Y	-0-				-0-
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-				-0-
10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-				-0-
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		Y	-0-				-0-
12		2759 X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2		Y	-0-				-0-
01		2759 X	2358	-0-	-401	-0-	2358	2		Y	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560															
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		Y	-0-				-0-
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		Y	-0-				-0-
10		2201 X	1148	-0-	-1053	-0-	1148	2		Y	-0-				-0-
11		2130 X	1193	-0-	-937	-0-	1193	2		Y	-0-				-0-
12		2201 X	1308	-0-	-893	-0-	1308	2		Y	-0-				-0-
*01		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-				-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088															
08		1426 X	1293	-0-	-133	-0-	1293	2		Y	-0-				-0-
09		1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1199	2		Y	-0-				-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-				-0-
11		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2		Y	-0-				-0-
12		1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2		Y	-0-				-0-
01		1333 N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2		Y	-0-				-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564															
08		372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2		N	-0-				-0-
09		330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2		N	-0-				-0-
10		310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2		N	-0-				-0-
11		270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2		N	-0-				-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-				-0-
01		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929															
08		3286 X	2361	-0-	-925	-0-	2361	2		Y	-0-				-0-
09		3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2		Y	-0-				-0-
10		3162 X	2342	-0-	-820	-0-	2342	2		Y	-0-				-0-
11		3060 X	2116	-0-	-944	-0-	2116	2		Y	-0-				-0-
12		2883 X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2		Y	-0-				-0-
01		2356 X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2		Y	-0-				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110															
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-				-0-
09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-				-0-
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-				-0-
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-				-0-
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-				-0-
*01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-				-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482															
08		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-				-0-
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2		N	-0-				-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	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 #:		9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302			
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
08		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2			Y	-0-	-0-	
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2			Y	-0-	-0-	
10		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081 2			Y	-0-	-0-	
11		2070 N	1255	-0-	-815	-0-	1255 2			Y	-0-	-0-	
12		2139 N	1171	-0-	-968	-0-	1171 2			Y	-0-	-0-	
01		2077 N	866	-0-	-1211	-0-	866 2			Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934			
08		3038 X	2601	-0-	-437	-0-	2601 2			Y	-0-	-0-	
09		2940 X	1367	-0-	-1573	-0-	1367 2			Y	-0-	-0-	
10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2			Y	-0-	-0-	
11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2			Y	-0-	-0-	
12		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2			Y	-0-	-0-	
*01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2			Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927			
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-	-0-	
09		210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2			Y	-0-	-0-	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			Y	-0-	-0-	
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-	-0-	
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			Y	-0-	-0-	
01		155 N	26	-0-	-129	-0-	26 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			
08		2666 N	1422	-0-	-1244	-0-	1422 2			Y	-0-	-0-	
09		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			Y	-0-	-0-	
10		2294 N	1893	-0-	-401	-0-	1893 2			Y	-0-	-0-	
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			Y	-0-	-0-	
12		2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2540 2			Y	-0-	-0-	
01		1891 N	1475	-0-	-416	-0-	1475 2			Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750			
08		3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246 2			Y	-0-	-0-	
09		3330 X	2553	-0-	-777	-0-	2553 2			Y	-0-	-0-	
10		3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3266 2			Y	-0-	-0-	
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2			Y	-0-	-0-	
12		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2			Y	-0-	-0-	
*01		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2			Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625			
08		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1226 2		N	-0-	-0-		
09		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187 2		N	-0-	-0-		
10		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194 2		N	-0-	-0-		
11		1200 N	1134	-0-	-66	-0-	1134 2		N	-0-	-0-		
12		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146 2		N	-0-	-0-		
01		1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113 2		N	-0-	-0-		

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552			
08		806 N	644	-0-	-162	-0-	644 2			Y	-0-	-0-	
09		690 N	651	-0-	-39	-0-	651 2			Y	-0-	-0-	
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2			Y	-0-	-0-	
11		630 N	550	-0-	-80	-0-	550 2			Y	-0-	-0-	
12		682 N	535	-0-	-147	-0-	535 2			Y	-0-	-0-	
01		682 N	505	-0-	-177	-0-	505 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, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202		
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	BALANCE
08	1147 N	568	-0-	-579	-0-		568	2		Y	-0-	-0-
09	630 N	338	-0-	-292	-0-		338	2		Y	-0-	-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2		Y	-0-	-0-
11	540 N	228	-0-	-312	-0-		228	2		Y	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2		Y	-0-	-0-
01	1085 N	264	-0-	-821	-0-		264	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		
08	1364 N	357	-0-	-1007	-0-		357	2		Y	-0-	-0-
09	1050 N	376	-0-	-674	-0-		376	2		Y	-0-	-0-
10	434 N	337	-0-	-97	-0-		337	2		Y	-0-	-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-		357	2		Y	-0-	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-		381	2		Y	-0-	-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-		340	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592		
08	930 N	695	-0-	-235	-0-		695	2		N	-0-	-0-
09	930 N	730	-0-	-200	-0-		730	2		N	-0-	-0-
10	992 N	830	-0-	-162	-0-		830	2		N	-0-	-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-		806	2		N	-0-	-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	2		N	-0-	-0-
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540		
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		3176	2		N	-0-	-0-
09	2970 X	2747	-0-	-223	-0-		2747	2		N	-0-	-0-
10	3069 X	2421	-0-	-648	-0-		2421	2		N	-0-	-0-
11	2970 X	2569	-0-	-401	-0-		2569	2		N	-0-	-0-
12	3069 X	2713	-0-	-356	-0-		2713	2		N	-0-	-0-
01	3069 X	1808	-0-	-1261	-0-		1808	2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505		
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2		N	-0-	-0-
09	1080 N	837	-0-	-243	-0-		837	2		N	-0-	-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	2		N	-0-	-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197	2		N	-0-	-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	2		N	-0-	-0-
01	1395 N	877	-0-	-518	-0-		877	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		
08	5115 X	663	-0-	-4452	-0-		663	2		Y	-0-	-0-
09	4950 X	858	-0-	-4092	-0-		858	2		Y	-0-	-0-
10	4991 X	1013	-0-	-3978	-0-		1013	2		Y	-0-	-0-
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-		5220	2		Y	-0-	-0-
12	899 X	887	-0-	-12	-0-		887	2		Y	-0-	-0-
01	1023 X	785	-0-	-238	-0-		785	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716		
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-		1583	2		Y	-0-	-0-
09	1470 N	1154	-0-	-316	-0-		1154	2		Y	-0-	-0-
10	1488 N	1257	-0-	-231	-0-		1257	2		Y	-0-	-0-
11	1530 N	1001	-0-	-529	-0-		1001	2		Y	-0-	-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189	2		Y	-0-	-0-
01	1271 N	370	-0-	-901	-0-		370	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 #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125											
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

08		2356 X	1834	-0-	-522	-0-	1834 2	Y	-0-		-0-
09		2310 X	1023	-0-	-1287	-0-	1023 2	Y	-0-		-0-
10		2387 X	1177	-0-	-1210	-0-	1177 2	Y	-0-		-0-
11		2310 X	1493	-0-	-817	-0-	1493 2	Y	-0-		-0-
12		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	Y	-0-		-0-
01		1829 X	1599	-0-	-230	-0-	1599 2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551											
08		2294 N	1860	-0-	-434	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
09		2250 N	2195	-0-	-55	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
10		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	1882	-0-	-381	-0-	1882 2	N	-0-		-0-
01		2387 N	1338	-0-	-1049	-0-	1338 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492											
08		1705 X	486	-0-	-1219	-0-	486 2	Y	-0-		-0-
09		1650 X	329	-0-	-1321	-0-	329 2	Y	-0-		-0-
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	Y	-0-		-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	Y	-0-		-0-
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	Y	-0-		-0-
*01		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424											
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
09		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496											
08		2480 X	2396	-0-	-84	-0-	2396 2	Y	-0-		-0-
09		2400 X	1790	-0-	-610	-0-	1790 2	Y	-0-		-0-
10		2108 X	2011	-0-	-97	-0-	2011 2	Y	-0-		-0-
11		2310 X	1756	-0-	-554	-0-	1756 2	Y	-0-		-0-
12		2387 X	1768	-0-	-619	-0-	1768 2	Y	-0-		-0-
01		2387 X	1775	-0-	-612	-0-	1775 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791											
08		2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037 2	Y	-0-		-0-
09		2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232 2	Y	-0-		-0-
10		2356 N	1981	-0-	-375	-0-	1981 2	Y	-0-		-0-
11		1980 N	1396	-0-	-584	-0-	1396 2	Y	-0-		-0-
12		2294 N	1639	-0-	-655	-0-	1639 2	Y	-0-		-0-
01		1984 N	1018	-0-	-966	-0-	1018 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110				
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
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-			-0-
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	1632	-0-	-1313	-0-	1632	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2114	-0-	-736	-0-	2114	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2288	-0-	-657	-0-	2288	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2233	-0-	-712	-0-	2233	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				
08	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	2539	2	Y	-0-			-0-
09	2520 X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2110	2	Y	-0-			-0-
11	2460 X	1690	-0-	-770	-0-	1690	2	Y	-0-			-0-
12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	Y	-0-			-0-
*01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914				
08	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	227	-0-	-283	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	317	-0-	-241	-0-	317	2	Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295				
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834				
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2	Y	-0-			-0-
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3302	-0-	-328	-0-	3302	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3384	-0-	-367	-0-	3384	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	3357	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2	N	-0-			-0-
12	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	2	N	-0-			-0-
01	558 N	363	-0-	-195	-0-	363	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207209	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10502	- 12863	
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

08		4464 X	3945	-0-	-519	-0-	3945 2		Y	-0-			-0-
09		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		Y	-0-			-0-
10		4185 X	3892	-0-	-293	-0-	3892 2		Y	-0-			-0-
11		3810 X	3214	-0-	-596	-0-	3214 2		Y	-0-			-0-
12		4402 X	3107	-0-	-1295	-0-	3107 2		Y	-0-			-0-
01		4402 X	2805	-0-	-1597	-0-	2805 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		17	RRCID ->	207394	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10788	- 12853	
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		Y	-0-			-0-
09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		Y	-0-			-0-
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-			-0-
11		1860 N	1511	-0-	-349	-0-	1511 2		Y	-0-			-0-
12		2263 N	1588	-0-	-675	-0-	1588 2		Y	-0-			-0-
01		2015 N	1288	-0-	-727	-0-	1288 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	207423	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12886	PERF.10543	- 12751	
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
01		1736 N	1311	-0-	-425	-0-	1311 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		10	RRCID ->	207434	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10475	- 12401	
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-			-0-
09		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623 2		Y	-0-			-0-
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		Y	-0-			-0-
11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		Y	-0-			-0-
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		Y	-0-			-0-
01		2077 N	1658	-0-	-419	-0-	1658 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	
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-			-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			-0-
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-			-0-
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-			-0-
*01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	207474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.10898	- 12902	
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-			-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
*01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	207492	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11844	- 12260	
08		1674 N	741	-0-	-933	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
09		1020 N	199	-0-	-821	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
10		1116 N	451	-0-	-665	-0-	451 2		Y	-0-			-0-
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-			-0-
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-			-0-
*01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 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 #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
10		1829 N	1042	-0-	-787	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
11		1770 N	1148	-0-	-622	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
12		1767 N	1108	-0-	-659	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	818	-0-	-236	-0-	818 2		N	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
08		2418 N	1995	-0-	-423	-0-	1995 2		Y	-0-		-0-
09		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805 2		Y	-0-		-0-
10		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995 2		Y	-0-		-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		Y	-0-		-0-
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		Y	-0-		-0-
01		1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
08		713 N	502	-0-	-211	-0-	502 2		N	-0-		-0-
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	582 2		N	-0-		-0-
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
*01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
08		1612 N	609	-0-	-1003	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
09		990 N	649	-0-	-341	-0-	649 2		Y	-0-		-0-
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		Y	-0-		-0-
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-		-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		Y	-0-		-0-
01		1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1747 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
08		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-		-0-
09		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-		-0-
10		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		Y	-0-		-0-
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		Y	-0-		-0-
12		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		Y	-0-		-0-
*01		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
08		992 N	481	-0-	-511	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-		-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		Y	-0-		-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		Y	-0-		-0-
01		1116 N	652	-0-	-464	-0-	652 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		-0-
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
12		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-		-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508				
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	Y	-0-			-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2	Y	-0-			-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1240	-0-	-590	-0-	1240	2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	758	-0-	-1164	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652				
08	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2738	-0-	-562	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	1576	-0-	-1772	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	1624	-0-	-1662	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577				
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-			-0-
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882				
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2	N	-0-			-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-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 #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		3937 X	1933	-0-	-2004	-0-			1933	2	Y	-0-
09		3810 X	3524	-0-	-286	-0-			3524	2	Y	-0-
10		3937 X	3489	-0-	-448	-0-			3489	2	Y	-0-
11		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-			3702	2	Y	-0-
12		3627 X	3428	-0-	-199	-0-			3428	2	Y	-0-
01		3627 X	2997	-0-	-630	-0-			2997	2	Y	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715												
08		527 N	518	-0-	-9	-0-			518	2	N	-0-
09		540 N	512	-0-	-28	-0-			512	2	N	-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-			512	2	N	-0-
11		510 N	438	-0-	-72	-0-			438	2	N	-0-
12		527 N	474	-0-	-53	-0-			474	2	N	-0-
01		527 N	471	-0-	-56	-0-			471	2	N	-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580												
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-			472	2	N	-0-
09		420 N	347	-0-	-73	-0-			347	2	N	-0-
10		465 N	296	-0-	-169	-0-			296	2	N	-0-
11		450 N	335	-0-	-115	-0-			335	2	N	-0-
12		372 N	329	-0-	-43	-0-			329	2	N	-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-			321	2	N	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544												
08		3100 N	3378	-0-	278	278			3378	2	Y	-0-
09		2250 N	1623	-0-	-627	-0-			1623	2	Y	-0-
10		2263 N	2021	-0-	-242	-0-			2021	2	Y	-0-
11		2310 X	958	-0-	-1352	-0-			958	2	Y	-0-
12		2387 X	1047	-0-	-1340	-0-			1047	2	Y	-0-
01		2387 X	1127	-0-	-1260	-0-			1127	2	Y	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005												
08		589 X	313	-0-	-276	-0-			313	2	N	-0-
09		570 X	416	-0-	-154	-0-			416	2	N	-0-
10		558 X	382	-0-	-176	-0-			382	2	N	-0-
11		510 X	434	-0-	-76	-0-			434	2	N	-0-
12		497 X	497	-0-	-0-	-0-			497	2	N	-0-
01		434 X	332	-0-	-102	-0-			332	2	N	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710												
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-			2127	2	N	-0-
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-			2116	2	N	-0-
10		2015 N	1514	-0-	-501	-0-			1514	2	N	-0-
11		2070 N	1809	-0-	-261	-0-			1809	2	N	-0-
12		2201 N	1849	-0-	-352	-0-			1849	2	N	-0-
*01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-			1683	2	N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808												
08		1674 N	1511	-0-	-163	-0-			1511	2	Y	-0-
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-			1435	2	Y	-0-
10		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-			2651	2	Y	-0-
11		1470 N	1211	-0-	-259	-0-			1211	2	Y	-0-
12		1488 N	1230	-0-	-258	-0-			1230	2	Y	-0-
01		1922 N	1197	-0-	-725	-0-			1197	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630	
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
08	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2	N	-0-		-0-
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2	N	-0-		-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
01	372 N	52	-0-	-320	-0-	52	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624	
08	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2	Y	-0-		-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	Y	-0-		-0-
10	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2	Y	-0-		-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	Y	-0-		-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	Y	-0-		-0-
*01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842	
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-		-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	952	-0-	-350	-0-	952	2	N	-0-		-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827	
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-		-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	Y	-0-		-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	Y	-0-		-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	Y	-0-		-0-
12	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2	Y	-0-		-0-
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472	
08	3348 X	2805	-0-	-543	-0-	2805	2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2706	2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	2847	2	Y	-0-		-0-
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	Y	-0-		-0-
12	2976 X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2	Y	-0-		-0-
*01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	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	
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
09	2760 N	1977	-0-	-783	-0-	1977	2	N	-0-		-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
11	2220 N	1996	-0-	-224	-0-	1996	2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1488	-0-	-558	-0-	1488	2	N	-0-		-0-
01	1953 N	1246	-0-	-707	-0-	1246	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	
08	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
09	2370 X	2195	-0-	-175	-0-	2195	2	N	-0-		-0-
10	2263 X	2261	-0-	-2	-0-	2261	2	N	-0-		-0-
11	2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2292	2	N	-0-		-0-
12	2604 X	2097	-0-	-507	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
01	2604 X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	211768	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12948	PERF.11243 - 11536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3813 X	2292	-0-	-1521	-0-		2292 2					-0-
09		3540 X	2516	-0-	-1024	-0-		2516 2					-0-
10		3472 X	3065	-0-	-407	-0-		3065 2					-0-
11		3360 X	1723	-0-	-1637	-0-		1723 2					-0-
12		2759 X	1086	-0-	-1673	-0-		1086 2					-0-
01		3069 X	1615	-0-	-1454	-0-		1615 2					-0-

WILBURN				WELL #:	5	RRCID ->	211778	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11620 - 12144	
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945 2		Y	-0-		-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040 2		Y	-0-		-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-		883 2		Y	-0-		-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 2		Y	-0-		-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 2		Y	-0-		-0-
*01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018 2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	211782	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10450 - 12461	
08		1612 N	1411	-0-	-201	-0-		1411 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1648	-0-	-92	-0-		1648 2		N	-0-		-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802 2		N	-0-		-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779 2		N	-0-		-0-
12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002 2		N	-0-		-0-
01		1798 N	1528	-0-	-270	-0-		1528 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	22	RRCID ->	212215	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11619 - 12826	
08		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-		2893 2		Y	-0-		-0-
09		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-		2722 2		Y	-0-		-0-
10		2883 N	2844	-0-	-39	-0-		2844 2		Y	-0-		-0-
11		2790 N	2010	-0-	-780	-0-		2010 2		Y	-0-		-0-
12		2821 N	2298	-0-	-523	-0-		2298 2		Y	-0-		-0-
01		2852 N	1543	-0-	-1309	-0-		1543 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	212407	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10993 - 11499	
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 2		N	-0-		-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 2		N	-0-		-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2224 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	3158	-0-	158	-0-		3158 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3003	-0-	-97	-0-		3003 2		N	-0-		-0-
*01		1723 N	1662	-0-	-61	-0-		1662 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	212916	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10834 - 11678	
08		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		3928 2		Y	-0-		-0-
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		3639 2		Y	-0-		-0-
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		3672 2		Y	-0-		-0-
11		3360 X	1826	-0-	-1534	-0-		1826 2		Y	-0-		-0-
12		3472 X	1725	-0-	-1747	-0-		1725 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	1106	-0-	-2366	-0-		1106 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	
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2163 2		N	-0-		-0-
09		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		2757 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3108	-0-	8	-0-		3108 2		N	-0-		-0-
11		2546 N	2538	-0-	-8	-0-		2538 2		N	-0-		-0-
12		2852 N	2751	-0-	-101	-0-		2751 2		N	-0-		-0-
01		3007 N	2755	-0-	-252	-0-		2755 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739	
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
08	3751 X	2715	-0-	-1036	-0-		2715	2		Y	-0-
09	3630 X	2586	-0-	-1044	-0-		2586	2		Y	-0-
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		3037	2		Y	-0-
11	2910 X	2405	-0-	-505	-0-		2405	2		Y	-0-
12	2728 X	1837	-0-	-891	-0-		1837	2		Y	-0-
01	3038 X	1433	-0-	-1605	-0-		1433	2		Y	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118	
08	620 N	385	-0-	-235	-0-		385	2		Y	-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-		561	2		Y	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2		Y	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2		Y	-0-
12	589 N	476	-0-	-113	-0-		476	2		Y	-0-
01	620 N	513	-0-	-107	-0-		513	2		Y	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600	
08	2108 N	2056	-0-	-52	-0-		2056	2		N	-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		2071	2		N	-0-
10	2077 N	2074	-0-	-3	-0-		2074	2		N	-0-
11	1980 N	1705	-0-	-275	-0-		1705	2		N	-0-
12	2108 N	1888	-0-	-220	-0-		1888	2		N	-0-
01	2077 N	1855	-0-	-222	-0-		1855	2		N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2		Y	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2		Y	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2		Y	-0-
11	390 N	87	-0-	-303	-0-		87	2		Y	-0-
12	558 N	329	-0-	-229	-0-		329	2		Y	-0-
*01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	2		Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694	
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2		N	-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901	2		N	-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	2		N	-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468	2		N	-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794	2		N	-0-
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999	2		N	-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540	
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1931	2		Y	-0-
09	1980 N	1931	-0-	-49	-0-		1931	2		Y	-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	2		Y	-0-
11	1860 N	1645	-0-	-215	-0-		1645	2		Y	-0-
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		2463	2		Y	-0-
01	2015 N	1860	-0-	-155	-0-		1860	2		Y	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572	
08	372 N	318	-0-	-54	-0-		318	2		Y	-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-		143	2		Y	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		Y	-0-
11	300 N	196	-0-	-104	-0-		196	2		Y	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2		Y	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	2395	2		N	-0-
09	2970	X	2153	-0-	-817	-0-	2153	2		N	-0-
10	3069	X	2293	-0-	-776	-0-	2293	2		N	-0-
11	2970	X	2108	-0-	-862	-0-	2108	2		N	-0-
12	2387	X	2110	-0-	-277	-0-	2110	2		N	-0-
01	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1898	2		N	-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140	
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		Y	-0-
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742	
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2		Y	-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2		Y	-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602	
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205	
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		Y	-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-
11	1710	N	1262	-0-	-448	-0-	1262	2		Y	-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-
01	1767	N	1124	-0-	-643	-0-	1124	2		Y	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580	
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2		N	-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2		N	-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693	
08	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2		N	-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2		N	-0-
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2		N	-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827
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
08	3720 X	2724	-0-	-996	-0-	2724	2	Y	-0-	-0-
09	3600 X	1861	-0-	-1739	-0-	1861	2	Y	-0-	-0-
10	3720 X	1986	-0-	-1734	-0-	1986	2	Y	-0-	-0-
11	3300 X	1712	-0-	-1588	-0-	1712	2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2333	-0-	-395	-0-	2333	2	Y	-0-	-0-
*01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850
08	3813 X	1377	-0-	-2436	-0-	1377	2	Y	-0-	-0-
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	Y	-0-	-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	Y	-0-	-0-
11	2250 X	2135	-0-	-115	-0-	2135	2	Y	-0-	-0-
12	3348 X	2119	-0-	-1229	-0-	2119	2	Y	-0-	-0-
01	3348 X	2123	-0-	-1225	-0-	2123	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-	-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-	-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	-0-	-0-
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
08	2077 N	919	-0-	-1158	-0-	919	2	Y	-0-	-0-
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-	-0-
10	3038 X	1829	-0-	-1209	-0-	1829	2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	1316	-0-	-1624	-0-	1316	2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	1262	-0-	-1776	-0-	1262	2	Y	-0-	-0-
01	2511 X	1292	-0-	-1219	-0-	1292	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
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-	-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-	-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-
*01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2	Y	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-	-0-
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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 #:		6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954			
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
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	2		Y	-0-	-0-	
09	900 N	834	-0-	-66	-0-		834	2		Y	-0-	-0-	
10	961 N	843	-0-	-118	-0-		843	2		Y	-0-	-0-	
11	900 N	889	-0-	-11	-0-		889	2		Y	-0-	-0-	
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	2		Y	-0-	-0-	
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	2		Y	-0-	-0-	

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385	
08	682 N	437	-0-	-245	-0-		437	2		N	-0-	-0-	
09	600 N	441	-0-	-159	-0-		441	2		N	-0-	-0-	
10	496 N	237	-0-	-259	-0-		237	2		N	-0-	-0-	
11	420 N	252	-0-	-168	-0-		252	2		N	-0-	-0-	
12	465 N	277	-0-	-188	-0-		277	2		N	-0-	-0-	
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE		11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640	
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		3471	2		N	-0-	-0-	
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		3476	2		N	-0-	-0-	
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		3390	2		N	-0-	-0-	
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		3357	2		N	-0-	-0-	
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		3284	2		N	-0-	-0-	
*01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		3548	2		N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	2		N	-0-	-0-	
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	2		N	-0-	-0-	
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-		1010	2		N	-0-	-0-	
11	990 N	904	-0-	-86	-0-		904	2		N	-0-	-0-	
12	1023 N	722	-0-	-301	-0-		722	2		N	-0-	-0-	
01	1023 N	899	-0-	-124	-0-		899	2		N	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676	
08	2480 N	1806	-0-	-674	-0-		1806	2		Y	-0-	-0-	
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2212	2		Y	-0-	-0-	
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		2639	2		Y	-0-	-0-	
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2		Y	-0-	-0-	
12	2294 N	1894	-0-	-400	-0-		1894	2		Y	-0-	-0-	
01	2635 N	1938	-0-	-697	-0-		1938	2		Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213	
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	2		Y	-0-	-0-	
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		2231	2		Y	-0-	-0-	
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116	2		Y	-0-	-0-	
11	2040 N	1972	-0-	-68	-0-		1972	2		Y	-0-	-0-	
12	2294 N	2200	-0-	-94	-0-		2200	2		Y	-0-	-0-	
*01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2		Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE		03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2		N	-0-	-0-	
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		N	-0-	-0-	
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-		957	2		N	-0-	-0-	
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	2		N	-0-	-0-	
12	1209 N	718	-0-	-491	-0-		718	2		N	-0-	-0-	
01	961 N	670	-0-	-291	-0-		670	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 #:		21	RRCID ->		217071	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818		
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

08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			Y	-0-			-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			Y	-0-			-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			Y	-0-			-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			Y	-0-			-0-
12		1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1252 2			Y	-0-			-0-
01		1023 N	904	-0-	-119	-0-	904 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #:		11	RRCID ->		217075	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511		
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			Y	-0-			-0-
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2			Y	-0-			-0-
10		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2			Y	-0-			-0-
11		1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692 2			Y	-0-			-0-
12		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694 2			Y	-0-			-0-
01		1767 N	1587	-0-	-180	-0-	1587 2			Y	-0-			-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->		217306	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942		
08		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055 2			Y	-0-			-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			Y	-0-			-0-
10		1364 N	861	-0-	-503	-0-	861 2			Y	-0-			-0-
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2			Y	-0-			-0-
12		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527 2			Y	-0-			-0-
*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->		217311	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742		
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2			Y	-0-			-0-
09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			Y	-0-			-0-
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			Y	-0-			-0-
11		2580 X	2571	-0-	-9	-0-	2571 2			Y	-0-			-0-
12		2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2410 2			Y	-0-			-0-
01		2666 N	2407	-0-	-259	-0-	2407 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		26	RRCID ->		217367	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850		
08		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201 2			Y	-0-			-0-
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			Y	-0-			-0-
10		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192 2			Y	-0-			-0-
11		2130 N	2123	-0-	-7	-0-	2123 2			Y	-0-			-0-
12		2201 N	2142	-0-	-59	-0-	2142 2			Y	-0-			-0-
01		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121 2			Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"			WELL #:		4	RRCID ->		217443	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609		
08		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-			-0-
09		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-			-0-
10		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-			-0-
11		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-			-0-
12		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-			-0-
*01		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->		217503	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503		
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-			-0-
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2			N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			-0-
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178		
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
08	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095 2	Y	-0-		-0-
09	2130 N	1921	-0-	-209	-0-	1921 2	Y	-0-		-0-
10	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	1877 2	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1651	-0-	-389	-0-	1651 2	Y	-0-		-0-
12	1984 N	1629	-0-	-355	-0-	1629 2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	1590 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353		
08	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
09	2490 X	1850	-0-	-640	-0-	1850 2	N	-0-		-0-
10	2294 X	1868	-0-	-426	-0-	1868 2	N	-0-		-0-
11	2370 X	1105	-0-	-1265	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
12	2449 X	1227	-0-	-1222	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
01	2449 X	1138	-0-	-1311	-0-	1138 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690		
08	2945 X	1585	-0-	-1360	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2	N	-0-		-0-
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2	N	-0-		-0-
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
12	3844 X	3437	-0-	-407	-0-	3437 2	N	-0-		-0-
*01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 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		
08	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105 2	Y	-0-		-0-
09	1770 N	1340	-0-	-430	-0-	1340 2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2	Y	-0-		-0-
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-		-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	Y	-0-		-0-
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863		
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	Y	-0-		-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	Y	-0-		-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	Y	-0-		-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	Y	-0-		-0-
*01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291		
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2	N	-0-		-0-
09	210 N	48	-0-	-162	-0-	48 2	N	-0-		-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962		
08	2387 N	2226	-0-	-161	-0-	2226 2	Y	-0-		-0-
09	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2241 2	Y	-0-		-0-
10	2480 N	2247	-0-	-233	-0-	2247 2	Y	-0-		-0-
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	Y	-0-		-0-
12	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289 2	Y	-0-		-0-
*01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 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 #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		5549 X	3832	-0-	-1717	-0-	3832	2		N	-0-		-0-
09		4860 X	1409	-0-	-3451	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
10		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		N	-0-		-0-
11		4860 X	3918	-0-	-942	-0-	3918	2		N	-0-		-0-
12		3906 X	3810	-0-	-96	-0-	3810	2		N	-0-		-0-
01		5549 X	4105	-0-	-1444	-0-	4105	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													
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-		-0-
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-		-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-		-0-
11		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		Y	-0-		-0-
12		930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2		Y	-0-		-0-
*01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822													
08		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-		-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402													
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-		-0-
09		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		Y	-0-		-0-
10		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		Y	-0-		-0-
11		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		Y	-0-		-0-
12		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		Y	-0-		-0-
*01		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990													
08		3069 X	2648	-0-	-421	-0-	2648	2		Y	-0-		-0-
09		2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2588	2		Y	-0-		-0-
10		2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2		Y	-0-		-0-
11		2550 X	2053	-0-	-497	-0-	2053	2		Y	-0-		-0-
12		2666 X	2185	-0-	-481	-0-	2185	2		Y	-0-		-0-
*01		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821													
08		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		Y	-0-		-0-
09		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		Y	-0-		-0-
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		Y	-0-		-0-
11		3720 X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2		Y	-0-		-0-
12		3968 X	3204	-0-	-764	-0-	3204	2		Y	-0-		-0-
01		3968 X	3586	-0-	-382	-0-	3586	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													
08		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024		
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
08	4247 X	3615	-0-	-632	-0-	3615 2	N	-0-		-0-
09	4110 X	3555	-0-	-555	-0-	3555 2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3265	-0-	-672	-0-	3265 2	N	-0-		-0-
11	3660 X	3233	-0-	-427	-0-	3233 2	N	-0-		-0-
12	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	3623 2	N	-0-		-0-
01	3689 X	2547	-0-	-1142	-0-	2547 2	N	-0-		-0-

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882		
08	2418 N	1277	-0-	-1141	-0-	1277 2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095 2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	855	-0-	-292	-0-	855 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042 2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967 2	Y	-0-		-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928		
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	Y	-0-		-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	Y	-0-		-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600 2	Y	-0-		-0-
12	1674 N	1365	-0-	-309	-0-	1365 2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	1196 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968		
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2924	-0-	-196	-0-	2924 2	Y	-0-		-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2	Y	-0-		-0-
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	Y	-0-		-0-
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	Y	-0-		-0-
*01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420		
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2	N	-0-		-0-
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2	N	-0-		-0-
10	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 2	N	-0-		-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
*01	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850		
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3038	-0-	38	38	3038 2	N	-0-		-0-
10	2729 N	2691	-0-	-38	-0-	2691 2	N	-0-		-0-
11	2550 N	2341	-0-	-209	-0-	2341 2	N	-0-		-0-
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2359	-0-	-276	-0-	2359 2	N	-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 #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888			
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
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-	-0-	
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2	N	-0-	-0-	
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	N	-0-	-0-	

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860			
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	-0-	-0-	
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-	-0-	
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	Y	-0-	-0-	
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	Y	-0-	-0-	
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-	-0-	
*01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	Y	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590			
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	
09	2340 N	1369	-0-	-971	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	
10	2480 N	1216	-0-	-1264	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	
11	2220 N	1114	-0-	-1106	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	
01	1209 N	974	-0-	-235	-0-	974	2	N	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903			
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2	N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791			
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	N	-0-	-0-	
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2	N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603			
08	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	1828	2	N	-0-	-0-	
09	2700 X	1377	-0-	-1323	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	
10	2790 X	1039	-0-	-1751	-0-	1039	2	N	-0-	-0-	
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	-0-	
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-	-0-	
*01	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	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 #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10878 - 13014		
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
08	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2	Y	-0-			-0-
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	1474	-0-	-1616	-0-	1474	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	1505	-0-	-1688	-0-	1505	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2246	-0-	-947	-0-	2246	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		
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	Y	-0-			-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	676	-0-	-1814	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	371	-0-	-993	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	458	-0-	-968	-0-	458	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167		
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	26	-0-	-574	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	58	-0-	-562	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	10	-0-	-530	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996		
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2	N	-0-			-0-
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	N	-0-			-0-
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-			-0-
*01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	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		
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	Y	-0-			-0-
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	Y	-0-			-0-
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	Y	-0-			-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	Y	-0-			-0-
*01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	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		
08	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2798	-0-	-502	-0-	2798	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2762	-0-	-88	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2	N	-0-			-0-
01	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891		
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2	N	-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 #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072		
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
08	3007 X	2437	-0-	-570	-0-	2437 2		N	-0-	-0-
09	2460 X	2420	-0-	-40	-0-	2420 2		N	-0-	-0-
10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-	-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-	-0-
12	2511 X	2488	-0-	-23	-0-	2488 2		N	-0-	-0-
01	2511 X	2311	-0-	-200	-0-	2311 2		N	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918		
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-	-0-
09	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742 2		Y	-0-	-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-	-0-
11	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1913 2		Y	-0-	-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-	-0-
01	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	1698 2		Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842		
08	4309 X	2953	-0-	-1356	-0-	2953 2		Y	-0-	-0-
09	2850 X	2632	-0-	-218	-0-	2632 2		Y	-0-	-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		Y	-0-	-0-
11	3030 X	3018	-0-	-12	-0-	3018 2		Y	-0-	-0-
12	3131 X	3092	-0-	-39	-0-	3092 2		Y	-0-	-0-
01	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	2791 2		Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295		
08	3007 X	1989	-0-	-1018	-0-	1989 2		Y	-0-	-0-
09	2910 X	1801	-0-	-1109	-0-	1801 2		Y	-0-	-0-
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		Y	-0-	-0-
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2		Y	-0-	-0-
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2		Y	-0-	-0-
01	4681 X	4648	-0-	-33	-0-	4648 2		Y	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646		
08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-	-0-
09	2400 N	2059	-0-	-341	-0-	2059 2		N	-0-	-0-
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-	-0-
11	2400 X	2212	-0-	-188	-0-	2212 2		N	-0-	-0-
12	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	2314 2		N	-0-	-0-
01	2480 X	2445	-0-	-35	-0-	2445 2		N	-0-	-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652		
08	2821 X	1934	-0-	-887	-0-	1934 2		N	-0-	-0-
09	2730 X	2080	-0-	-650	-0-	2080 2		N	-0-	-0-
10	2821 X	1264	-0-	-1557	-0-	1264 2		N	-0-	-0-
11	2730 X	2126	-0-	-604	-0-	2126 2		N	-0-	-0-
12	2170 X	2140	-0-	-30	-0-	2140 2		N	-0-	-0-
01	2139 X	1898	-0-	-241	-0-	1898 2		N	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
08	3286 X	2878	-0-	-408	-0-	2878 2		Y	-0-	-0-
09	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915 2		Y	-0-	-0-
10	3162 X	2973	-0-	-189	-0-	2973 2		Y	-0-	-0-
11	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790 2		Y	-0-	-0-
12	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815 2		Y	-0-	-0-
01	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	2606 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	222461	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10809 - 12508	
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
08		2480 X	874	-0-	-1606	-0-	874 2		Y	-0-		-0-
09		2130 X	842	-0-	-1288	-0-	842 2		Y	-0-		-0-
10		1984 X	889	-0-	-1095	-0-	889 2		Y	-0-		-0-
11		1920 X	782	-0-	-1138	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
12		1023 X	850	-0-	-173	-0-	850 2		Y	-0-		-0-
01		899 X	840	-0-	-59	-0-	840 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	222496	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713
08		1550 X	1104	-0-	-446	-0-	1104 2		Y	-0-		-0-
09		1350 X	1155	-0-	-195	-0-	1155 2		Y	-0-		-0-
10		1395 X	1143	-0-	-252	-0-	1143 2		Y	-0-		-0-
11		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		-0-
12		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y	-0-		-0-
*01		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	222626	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12956	PERF.10938 - 12862
08		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2		Y	-0-		-0-
09		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		Y	-0-		-0-
10		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		Y	-0-		-0-
11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		Y	-0-		-0-
12		4991 X	3831	-0-	-1160	-0-	3831 2		Y	-0-		-0-
01		4991 X	2885	-0-	-2106	-0-	2885 2		Y	-0-		-0-

KENNEDY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	222628	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11310 - 12581
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2		N	-0-		-0-
12		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-		-0-
01		186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	27	RRCID ->	222636	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713
08		2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008 2		Y	-0-		-0-
09		2070 N	1997	-0-	-73	-0-	1997 2		Y	-0-		-0-
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-		-0-
11		1950 N	1743	-0-	-207	-0-	1743 2		Y	-0-		-0-
12		2077 N	1950	-0-	-127	-0-	1950 2		Y	-0-		-0-
*01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	222643	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11244 - 12702
08		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
10		3224 X	3087	-0-	-137	-0-	3087 2		N	-0-		-0-
11		3120 X	2961	-0-	-159	-0-	2961 2		N	-0-		-0-
12		3224 X	2858	-0-	-366	-0-	2858 2		N	-0-		-0-
01		3224 X	2943	-0-	-281	-0-	2943 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	26	RRCID ->	222697	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.11542 - 12817
08		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	2723 2		Y	-0-		-0-
09		2700 X	2515	-0-	-185	-0-	2515 2		Y	-0-		-0-
10		2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2575 2		Y	-0-		-0-
11		2640 X	2539	-0-	-101	-0-	2539 2		Y	-0-		-0-
12		2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546 2		Y	-0-		-0-
01		2728 X	2491	-0-	-237	-0-	2491 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 #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536			
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
08	2356 N	1731	-0-	-625	-0-	1731	2	Y	-0-	-0-	
09	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2	Y	-0-	-0-	
10	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2	Y	-0-	-0-	
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	Y	-0-	-0-	
12	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2	Y	-0-	-0-	
01	2170 N	1588	-0-	-582	-0-	1588	2	Y	-0-	-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724			
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
09	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
10	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2	N	-0-	-0-	
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	2	N	-0-	-0-	
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-	
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	
EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782			
08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2	Y	-0-	-0-	
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2	Y	-0-	-0-	
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2	Y	-0-	-0-	
11	1170 N	925	-0-	-245	-0-	925	2	Y	-0-	-0-	
12	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942	2	Y	-0-	-0-	
01	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969	2	Y	-0-	-0-	
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890			
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	Y	-0-	-0-	
09	2820 N	2568	-0-	-252	-0-	2568	2	Y	-0-	-0-	
10	3007 N	2583	-0-	-424	-0-	2583	2	Y	-0-	-0-	
11	2760 N	2219	-0-	-541	-0-	2219	2	Y	-0-	-0-	
12	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	2583	2	Y	-0-	-0-	
01	2573 N	2096	-0-	-477	-0-	2096	2	Y	-0-	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872			
08	2666 N	2164	-0-	-502	-0-	2164	2	N	-0-	-0-	
09	2400 N	1426	-0-	-974	-0-	1426	2	N	-0-	-0-	
10	2387 N	1844	-0-	-543	-0-	1844	2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2	N	-0-	-0-	
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1548	-0-	-281	-0-	1548	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			
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-	-0-	
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-	-0-	
10	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2	Y	-0-	-0-	
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-	-0-	
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-	-0-	
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-	-0-	
SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564			
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2	N	-0-	-0-	
10	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	283	-0-	-347	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2	N	-0-	-0-	
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	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 #:	24	RRCID ->	223597	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702
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
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2			Y	-0-
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			Y	-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			Y	-0-
11	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			Y	-0-
12	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			Y	-0-
*01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	21	RRCID ->	223599	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			Y	-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			Y	-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			Y	-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			Y	-0-
12	1457 N	1176	-0-	-281	-0-	1176 2			Y	-0-
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			Y	-0-

BELL GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	223846	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-
09	600 N	372	-0-	-228	-0-	372 2			N	-0-
10	1364 N	616	-0-	-748	-0-	616 2			N	-0-
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	682 2			N	-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	223847	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860
08	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960 2			N	-0- 44
09	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018 2			N	-0- 44
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2			N	-0- 44
11	2910 X	2700	-0-	-210	-0-	2700 2			N	-0- 44
12	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803 2			N	-0- 44
01	3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2670 2			N	-0- 44

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	223848	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			Y	-0-
09	3000 N	4221	-0-	1221	1221	4221 2			Y	-0-
10	1351 N	130	-0-	-1221	-0-	130 2			Y	-0-
11	360 N	18	-0-	-342	-0-	18 2			Y	-0-
12	1116 X	31	-0-	-1085	-0-	31 2			Y	-0-
01	1116 X	18	-0-	-1098	-0-	18 2			Y	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	223850	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821
08	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380 2			N	-0-
09	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	2299 2			N	-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2			N	-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2			N	-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-
01	2511 N	2307	-0-	-204	-0-	2307 2			N	-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			Y	-0-
09	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028 2			Y	-0-
10	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191 2			Y	-0-
11	2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911 2			Y	-0-
12	2108 N	1933	-0-	-175	-0-	1933 2			Y	-0-
01	2201 N	1885	-0-	-316	-0-	1885 2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BELL GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942	
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

08		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2	N	-0-		-0-
09		2730 X	1854	-0-	-876	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
10		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-		-0-
11		2730 X	2394	-0-	-336	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2	N	-0-		-0-
01		2821 X	2304	-0-	-517	-0-	2304 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624	
08		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-		-0-
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-		-0-
10		2821 N	2224	-0-	-597	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
11		2670 N	1859	-0-	-811	-0-	1859 2	N	-0-		-0-
12		2573 N	1647	-0-	-926	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
*01		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 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	
08		3596 X	3193	-0-	-403	-0-	3193 2	N	-0-		-0-
09		3480 X	3075	-0-	-405	-0-	3075 2	N	-0-		-0-
10		3689 X	3195	-0-	-494	-0-	3195 2	N	-0-		-0-
11		3570 X	3052	-0-	-518	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
12		3689 X	3130	-0-	-559	-0-	3130 2	N	-0-		-0-
01		3193 X	2856	-0-	-337	-0-	2856 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	
08		3813 X	3572	-0-	-241	-0-	3572 2	N	-0-		-0-
09		3630 X	3390	-0-	-240	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
10		3751 X	3476	-0-	-275	-0-	3476 2	N	-0-		-0-
11		3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406 2	N	-0-		-0-
12		3596 X	3581	-0-	-15	-0-	3581 2	N	-0-		-0-
01		3565 X	3463	-0-	-102	-0-	3463 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602	
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1200	-0-	-412	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1196	-0-	-544	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
*01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523	
08		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2726	-0-	-184	-0-	2726 2	Y	-0-		-0-
10		3007 X	2237	-0-	-770	-0-	2237 2	Y	-0-		-0-
11		2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2778 2	Y	-0-		-0-
12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2	Y	-0-		-0-
*01		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11078 - 12940		
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
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1487	-0-	-13	-0-		1487	2	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1546	-0-	-97	-0-		1546	2	Y	-0-			-0-
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2	Y	-0-			-0-
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862	2	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1419	-0-	-131	-0-		1419	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		
08		1705 N	833	-0-	-872	-0-		833	2	N	-0-			-0-
09		1470 N	735	-0-	-735	-0-		735	2	N	-0-			-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2	N	-0-			-0-
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394	2	N	-0-			-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	2	N	-0-			-0-
*01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1484	2	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10497 - 12584		
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724	2	N	-0-			-0-
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2	N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	653	-0-	-697	-0-		653	2	N	-0-			-0-
12		992 N	636	-0-	-356	-0-		636	2	N	-0-			-0-
*01		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11651 - 12772		
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-		3888	2	Y	-0-			21
09		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		3839	2	Y	-0-			21
10		3596 X	2748	-0-	-848	-0-		2748	2	Y	-0-			21
11		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-		4329	2	Y	-0-			21
12		3968 X	3273	-0-	-695	-0-		3273	2	Y	-0-			21
01		3968 X	2196	-0-	-1772	-0-		2196	2	Y	-0-			21

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11049 - 12587		
08		2015 N	1539	-0-	-476	-0-		1539	2	N	-0-			-0-
09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805	2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1676	-0-	-60	-0-		1676	2	N	-0-			-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1659	-0-	-201	-0-		1659	2	N	-0-			-0-
01		1674 N	1519	-0-	-155	-0-		1519	2	N	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664		
08		3100 N	3650	-0-	550	670		3650	2	N	-0-			-0-
09		2801 N	2131	-0-	-670	-0-		2131	2	N	-0-			-0-
10		2449 X	2354	-0-	-95	-0-		2354	2	N	-0-			-0-
11		2370 X	1816	-0-	-554	-0-		1816	2	N	-0-			-0-
12		2449 X	1538	-0-	-911	-0-		1538	2	N	-0-			-0-
01		2449 X	1039	-0-	-1410	-0-		1039	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10980 - 12743		
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1481	2	N	-0-			-0-
09		1710 N	1000	-0-	-710	-0-		1000	2	N	-0-			-0-
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1987	2	N	-0-			-0-
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1849	2	N	-0-			-0-
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	2	N	-0-			-0-
01		1984 N	1813	-0-	-171	-0-		1813	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594		
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
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 2	N	-0-		-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 2	N	-0-		-0-
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2	N	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	9332	-0-	6332	6332	9332 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	7158	-0-	4058	10390	7158 2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	7384	-0-	4284	14674	7384 2	N	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916		
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-		-0-
10	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-		-0-
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-		-0-
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-		-0-
*01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582		
08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2	N	-0-		-0-
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2	N	-0-		-0-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2	N	-0-		-0-
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	-0-		-0-
12	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-		-0-
*01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652		
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2	N	-0-		-0-
11	660 N	403	-0-	-257	-0-	403 2	N	-0-		-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 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		
08	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3163 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2811	-0-	-459	-0-	2811 2	N	-0-		-0-
10	3379 X	3028	-0-	-351	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2680	-0-	-500	-0-	2680 2	N	-0-		-0-
12	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	2727 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	2479	-0-	-683	-0-	2479 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838		
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	Y	-0-		-0-
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	Y	-0-		-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	Y	-0-		-0-
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	Y	-0-		-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	Y	-0-		-0-
*01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 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 #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 2			N	-0-	-0-
09		1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247 2			N	-0-	-0-
11		1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
12		1209 N	1032	-0-	-177	-0-	1032 2			N	-0-	-0-
01		1240 N	978	-0-	-262	-0-	978 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												
08		3844 X	3035	-0-	-809	-0-	3035 2			N	-0-	-0-
09		3540 X	3000	-0-	-540	-0-	3000 2			N	-0-	-0-
10		3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2494 2			N	-0-	-0-
11		3090 X	1929	-0-	-1161	-0-	1929 2			N	-0-	-0-
12		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2			N	-0-	-0-
*01		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570												
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-	-0-
09		1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 2			N	-0-	-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-	-0-
11		960 N	854	-0-	-106	-0-	854 2			N	-0-	-0-
12		1023 N	921	-0-	-102	-0-	921 2			N	-0-	-0-
01		1054 N	912	-0-	-142	-0-	912 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
08		3937 X	3746	-0-	-191	-0-	3746 2			Y	-0-	-0-
09		3810 X	3029	-0-	-781	-0-	3029 2			Y	-0-	-0-
10		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3498 2			Y	-0-	-0-
11		3630 X	2990	-0-	-640	-0-	2990 2			Y	-0-	-0-
12		3751 X	3345	-0-	-406	-0-	3345 2			Y	-0-	-0-
01		3751 X	2827	-0-	-924	-0-	2827 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
08		2139 X	1986	-0-	-153	-0-	1986 2			Y	-0-	-0-
09		2070 X	2029	-0-	-41	-0-	2029 2			Y	-0-	-0-
10		2139 X	2068	-0-	-71	-0-	2068 2			Y	-0-	-0-
11		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2			Y	-0-	-0-
12		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2			Y	-0-	-0-
*01		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 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												
08		1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282 2			N	-0-	-0-
09		1650 N	958	-0-	-692	-0-	958 2			N	-0-	-0-
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2			N	-0-	-0-
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2			N	-0-	-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-	-0-
01		2170 N	1530	-0-	-640	-0-	1530 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												
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2			Y	-0-	-0-
09		2550 N	1606	-0-	-944	-0-	1606 2			Y	-0-	-0-
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2			Y	-0-	-0-
11		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2			Y	-0-	-0-
12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2			Y	-0-	-0-
01		1984 N	1352	-0-	-632	-0-	1352 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. J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969			
08	899 N	219	-0-	-680	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	
09	1110 N	833	-0-	-277	-0-	833	2	Y	-0-	-0-	
10	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2	Y	-0-	-0-	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-	-0-	
12	868 N	634	-0-	-234	-0-	634	2	Y	-0-	-0-	
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000			
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-	-0-	
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-	-0-	
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-	-0-	
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-	-0-	
*01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120			
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-	-0-	
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-	
*01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810			
08	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2	Y	-0-	-0-	
09	2070 N	1835	-0-	-235	-0-	1835	2	Y	-0-	-0-	
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-	-0-	
11	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	2003	2	Y	-0-	-0-	
12	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2	Y	-0-	-0-	
01	1984 N	1787	-0-	-197	-0-	1787	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161			
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-	-0-	
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-	-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612			
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-	-0-	
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2	N	-0-	-0-	
10	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	
11	2160 N	1751	-0-	-409	-0-	1751	2	N	-0-	-0-	
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-	-0-	
01	2108 N	1907	-0-	-201	-0-	1907	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09		720 N	140	-0-	-580	-0-	140 2	N	-0-			-0-
10		744 N	144	-0-	-600	-0-	144 2	N	-0-			-0-
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-			-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 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	
08		2511 N	2241	-0-	-270	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
09		2400 N	2298	-0-	-102	-0-	2298 2	N	-0-			-0-
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-			-0-
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-			-0-
12		2387 N	2372	-0-	-15	-0-	2372 2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2306	-0-	-174	-0-	2306 2	N	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320	
08		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	N	-0-			-0-
09		2310 X	1547	-0-	-763	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
10		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2	N	-0-			-0-
11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	4466	-0-	1366	-0-	4466 2	N	-0-			-0-
*01		5162 X	3796	-0-	-1366	-0-	3796 2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11102 - 12642	
08		3999 X	3803	-0-	-196	-0-	3803 2	N	-0-			-0-
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2	N	-0-			-0-
10		3937 X	3567	-0-	-370	-0-	3567 2	N	-0-			-0-
11		3810 X	3047	-0-	-763	-0-	3047 2	N	-0-			-0-
12		4030 X	2867	-0-	-1163	-0-	2867 2	N	-0-			-0-
01		4030 X	2980	-0-	-1050	-0-	2980 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.11652 - 12733	
08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	Y	-0-			-0-
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	Y	-0-			-0-
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	Y	-0-			-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	Y	-0-			-0-
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	Y	-0-			-0-
*01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11212 - 12662	
08		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 2	N	-0-			-0-
09		720 N	645	-0-	-75	-0-	645 2	N	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-
11		660 N	600	-0-	-60	-0-	600 2	N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			-0-
01		744 N	709	-0-	-35	-0-	709 2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924	
08		2263 N	1256	-0-	-1007	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
09		2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003 2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1338	-0-	-708	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
11		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	N	-0-			-0-
12		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2	N	-0-			-0-
*01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 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 #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2		-0-
09	3330 X	3136	-0-	-194	-0-	3136	2		-0-
10	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078	2		-0-
11	3270 X	3132	-0-	-138	-0-	3132	2		-0-
12	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2995	2		-0-
01	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	2950	2		-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892	
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		-0-
09	2310 N	2141	-0-	-169	-0-	2141	2		-0-
10	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2220	2		-0-
11	2460 N	2169	-0-	-291	-0-	2169	2		-0-
12	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2		-0-
01	2232 N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096	
08	1364 X	991	-0-	-373	-0-	991	2		-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		-0-
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180	
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		-0-
09	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2894	2		-0-
10	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2		-0-
11	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	2819	2		-0-
12	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2		-0-
01	2976 X	2588	-0-	-388	-0-	2588	2		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616	
08	1643 X	797	-0-	-846	-0-	797	2		-0-
09	1590 X	944	-0-	-646	-0-	944	2		-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		-0-
01	1364 N	974	-0-	-390	-0-	974	2		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180	
08	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2		-0-
09	3000 N	3009	-0-	9	9	3009	2		-0-
10	2480 N	916	-0-	-1564	-0-	916	2		-0-
11	1950 N	1193	-0-	-757	-0-	1193	2		-0-
12	3100 N	3692	-0-	592	592	3692	2		-0-
*01	2391 N	1799	-0-	-592	-0-	1799	2		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188	
08	1519 N	1198	-0-	-321	-0-	1198	2		-0-
09	1590 N	982	-0-	-608	-0-	982	2		-0-
10	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2		-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		-0-
01	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	1026	2		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GILLIAM, J. A. GU II		WELL #:		9	RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-			-0-
09		2010 N	1868	-0-	-142	-0-	1868	2			Y	-0-			-0-
10		2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			Y	-0-			-0-
11		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			Y	-0-			-0-
12		1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
01		2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:		15	RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660		
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-			-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-			-0-
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
*01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-

WILBURN				WELL #:		6	RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11332 - 12092		
08		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			-0-
09		2730 X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-
10		2821 X	1323	-0-	-1498	-0-	1323	2			Y	-0-			-0-
11		2730 X	852	-0-	-1878	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
12		2821 X	968	-0-	-1853	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
01		1333 N	561	-0-	-772	-0-	561	2			Y	-0-			-0-

BRASELTON				WELL #:		1	RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330		
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
11		1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
12		1767 N	1349	-0-	-418	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
01		1767 N	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		15	RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11260 - 12744		
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
09		2520 N	1513	-0-	-1007	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
10		2387 N	1513	-0-	-874	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
11		1800 N	1464	-0-	-336	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
12		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
*01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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		
08		3162 X	2750	-0-	-412	-0-	2750	2			N	-0-			26
09		2820 X	2710	-0-	-110	-0-	2710	2			N	-0-			26
10		2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-			26
11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			26
12		2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-			26
01		2790 X	2682	-0-	-108	-0-	2682	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		
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
10		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-			-0-
11		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
12		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
01		1054 N	905	-0-	-149	-0-	905	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 #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058	
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	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		-0-	
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2	Y	-0-		-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-		-0-	
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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	
08	1953 N	1515	-0-	-438	-0-	1515 2	N	-0-		-0-	
09	2010 N	1653	-0-	-357	-0-	1653 2	N	-0-		-0-	
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-	
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-		-0-	
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-		-0-	
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294	
08	899 X	882	-0-	-17	-0-	882 2	Y	-0-		-0-	
09	870 X	834	-0-	-36	-0-	834 2	Y	-0-		-0-	
10	899 X	819	-0-	-80	-0-	819 2	Y	-0-		-0-	
11	840 N	730	-0-	-110	-0-	730 2	Y	-0-		-0-	
12	868 N	722	-0-	-146	-0-	722 2	Y	-0-		-0-	
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2	Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11160 - 12534	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-	
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-	
10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2	N	-0-		-0-	
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		-0-	
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-		-0-	
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-		-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438	
08	2356 X	1598	-0-	-758	-0-	1598 2	N	-0-		-0-	
09	2190 X	1279	-0-	-911	-0-	1279 2	N	-0-		-0-	
10	1550 X	1520	-0-	-30	-0-	1520 2	N	-0-		-0-	
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-	
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1487 2	N	-0-		-0-	
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890	
08	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767 2	N	-0-		-0-	
09	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712 2	N	-0-		-0-	
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-		-0-	
11	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563 2	N	-0-		-0-	
12	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725 2	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	1505 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 #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	2603 2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2398	-0-	-362	-0-	2398 2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	2499 2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2203	-0-	-527	-0-	2203 2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2282	-0-	-415	-0-	2282 2	N	-0-			-0-
01	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	2503 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	
08	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2581 2	N	-0-			-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	N	-0-			-0-
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-			-0-
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2	N	-0-			-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2	N	-0-			-0-
*01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644	
08	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	1734 2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1587 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531 2	N	-0-			-0-
*01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11196 - 12705	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756	
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1577	-0-	-373	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1320	-0-	-819	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-			-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-			-0-
*01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784	
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-			-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-			-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
12	1829 N	930	-0-	-899	-0-	930 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	847	-0-	-1075	-0-	847 2	N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
08	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970 2	N	-0-			-0-
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	N	-0-			-0-
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-			-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-			-0-
*01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 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 #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434				
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
08	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	780 N	536	-0-	-244	-0-	536	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	Y	-0-	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006				
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	426	-0-	-144	-0-	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2	Y	-0-	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628				
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760				
08	1333 N	929	-0-	-404	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1240 N	812	-0-	-428	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766				
08	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	2927	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3270 X	2891	-0-	-379	-0-	2891	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	2991	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3270 X	2775	-0-	-495	-0-	2775	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3069 X	2767	-0-	-302	-0-	2767	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2976 X	2898	-0-	-78	-0-	2898	2	N	-0-	-0-	-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956				
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736				
08	3038 X	2984	-0-	-54	-0-	2984	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2850 X	2659	-0-	-191	-0-	2659	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2880 N	2311	-0-	-569	-0-	2311	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	2718	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2759 N	2422	-0-	-337	-0-	2422	2	Y	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544		
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-	-0-	
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-	-0-	
10	2170	N	1429	-0-	-741	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	
11	1920	N	1592	-0-	-328	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	
12	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1906	2	N	-0-	-0-	
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662	
08	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2	N	-0-	-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-	-0-
10	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2	N	-0-	-0-
11	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	3213	2	N	-0-	-0-
12	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2	N	-0-	-0-
01	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	3318	2	N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624	
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2	N	-0-	-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-
12	899	N	23	-0-	-876	-0-	23	2	N	-0-	-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620	
08	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2	Y	-0-	-0-
09	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2629	2	Y	-0-	-0-
10	3038	X	2388	-0-	-650	-0-	2388	2	Y	-0-	-0-
11	2940	X	1334	-0-	-1606	-0-	1334	2	Y	-0-	-0-
12	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	2224	2	Y	-0-	-0-
01	2914	X	1641	-0-	-1273	-0-	1641	2	Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-	-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-	-0-
*01	3100	N	3495	-0-	395	-0-	395	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837	
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	Y	-0-	-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	Y	-0-	-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	Y	-0-	-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-	-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	Y	-0-	-0-
*01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600	
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2	N	-0-	-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2	N	-0-	-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2	N	-0-	-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-	-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2	N	-0-	-0-
*01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232345		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11470 - 12890					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-			3299	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2006	-0-	-934	-0-			2006	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2043	-0-	-1119	-0-			2043	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	1958	-0-	-1102	-0-			1958	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-			2015	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	1948	-0-	-1214	-0-			1948	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11024 - 12612					
08	3782	X	3389	-0-	-393	-0-			3389	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3256	-0-	-194	-0-			3256	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3416	-0-	-87	-0-			3416	2	N	-0-			-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-			3455	2	N	-0-			-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-			3434	2	N	-0-			-0-
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-			3432	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10866 - 12992					
08	1829	N	1653	-0-	-176	-0-			1653	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1309	-0-	-431	-0-			1309	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	773	-0-	-870	-0-			773	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1040	-0-	-550	-0-			1040	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1173	-0-	-191	-0-			1173	2	Y	-0-			-0-
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-			1043	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11256 - 12645					
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-			3395	2	N	-0-			-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-			3083	2	N	-0-			-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-			3050	2	N	-0-			-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-			2927	2	N	-0-			-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-			2985	2	N	-0-			-0-
*01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-			2882	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					
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-			1733	2	Y	-0-			-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-			1541	2	Y	-0-			-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-			1186	2	Y	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-			1852	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1383	-0-	-198	-0-			1383	2	Y	-0-			-0-
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-			1886	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					
08	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-			1716	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2955	-0-	-75	-0-			2955	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	942	-0-	-2189	-0-			942	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	1553	-0-	-1477	-0-			1553	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	766	-0-	-2303	-0-			766	2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2462	-0-	-607	-0-			2462	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 11654					
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-			438	2	N	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-			463	2	N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-			476	2	N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-			474	2	N	-0-			-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-			505	2	N	-0-			-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-			503	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125			
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
08		3813 X	2511	-0-	-1302	-0-	2511 2			Y	-0-			-0-
09		3690 X	2747	-0-	-943	-0-	2747 2			Y	-0-			-0-
10		3813 X	2964	-0-	-849	-0-	2964 2			Y	-0-			-0-
11		3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212 2			Y	-0-			-0-
12		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2			Y	-0-			-0-
01		2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2776 2			Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102			
08		2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436 2			N	-0-			-0-
09		2490 X	2355	-0-	-135	-0-	2355 2			N	-0-			-0-
10		2573 X	1883	-0-	-690	-0-	1883 2			N	-0-			-0-
11		2490 X	1725	-0-	-765	-0-	1725 2			N	-0-			-0-
12		2511 X	1814	-0-	-697	-0-	1814 2			N	-0-			-0-
01		2449 X	1709	-0-	-740	-0-	1709 2			N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908			
08		1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1271 2			N	-0-			-0-
09		1740 N	609	-0-	-1131	-0-	609 2			N	-0-			-0-
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-			-0-
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-			-0-
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			N	-0-			-0-
01		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 2			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209			
08		1767 X	1365	-0-	-402	-0-	1365 2			Y	-0-			-0-
09		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2			Y	-0-			-0-
10		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2			Y	-0-			-0-
11		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			Y	-0-			-0-
12		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			Y	-0-			-0-
01		3565 X	1115	-0-	-2450	-0-	1115 2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830			
08		2356 X	2240	-0-	-116	-0-	2240 2			Y	-0-			-0-
09		2340 X	2061	-0-	-279	-0-	2061 2			Y	-0-			-0-
10		2418 X	1960	-0-	-458	-0-	1960 2			Y	-0-			-0-
11		2340 X	2016	-0-	-324	-0-	2016 2			Y	-0-			-0-
12		2387 X	2370	-0-	-17	-0-	2370 2			Y	-0-			-0-
01		2232 X	1389	-0-	-843	-0-	1389 2			Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167			
08		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2			Y	-0-			-0-
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2			Y	-0-			-0-
10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2			Y	-0-			-0-
11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2			Y	-0-			-0-
12		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2			Y	-0-			-0-
*01		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579			
08		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2			Y	-0-			-0-
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2			Y	-0-			-0-
10		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			Y	-0-			-0-
11		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			Y	-0-			-0-
12		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2			Y	-0-			-0-
*01		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 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 #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3844 X	2282	-0-	-1562	-0-	2282 2		Y	-0-		-0-
09		3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2845 2		Y	-0-		-0-
10		3844 X	2602	-0-	-1242	-0-	2602 2		Y	-0-		-0-
11		3270 X	1444	-0-	-1826	-0-	1444 2		Y	-0-		-0-
12		2945 X	2194	-0-	-751	-0-	2194 2		Y	-0-		-0-
01		2945 X	2514	-0-	-431	-0-	2514 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
09		2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
10		1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
11		2100 N	1955	-0-	-145	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
12		2046 N	1681	-0-	-365	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
*01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
08		1953 N	622	-0-	-1331	-0-	622 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	488	-0-	-1012	-0-	488 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	480	-0-	-915	-0-	480 2		N	-0-		-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
*01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
08		3038 X	2922	-0-	-116	-0-	2922 2		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2217	-0-	-843	-0-	2217 2		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2984 2		Y	-0-		-0-
11		3060 X	2699	-0-	-361	-0-	2699 2		Y	-0-		-0-
12		2914 X	2333	-0-	-581	-0-	2333 2		Y	-0-		-0-
01		2976 X	2432	-0-	-544	-0-	2432 2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												
08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-		-0-
09		3390 X	2999	-0-	-391	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	3153	-0-	-536	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	2794	-0-	-776	-0-	2794 2		N	-0-		-0-
12		3689 X	2782	-0-	-907	-0-	2782 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	2915	-0-	-712	-0-	2915 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												
08		4061 X	3856	-0-	-205	-0-	3856 2		Y	-0-		-0-
09		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		Y	-0-		-0-
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		Y	-0-		-0-
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		Y	-0-		-0-
12		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2		Y	-0-		-0-
*01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024		
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
08	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2713 2	N	-0-		25
09	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247 2	N	-0-		25
10	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	2504 2	N	-0-		25
11	2730 X	2138	-0-	-592	-0-	2138 2	N	-0-		25
12	2728 X	2204	-0-	-524	-0-	2204 2	N	-0-		25
01	2728 X	2194	-0-	-534	-0-	2194 2	N	-0-		25

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926		
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	Y	-0-		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	Y	-0-		-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	Y	-0-		-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	Y	-0-		-0-
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815		
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	-0-		-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	Y	-0-		-0-
10	2232 N	2124	-0-	-108	-0-	2124 2	Y	-0-		-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	Y	-0-		-0-
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	Y	-0-		-0-
01	2139 N	1589	-0-	-550	-0-	1589 2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584		
08	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	2563 2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	2760 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2675	-0-	-394	-0-	2675 2	N	-0-		-0-
01	2852 X	1968	-0-	-884	-0-	1968 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930		
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	276	-0-	-264	-0-	276 2	Y	-0-		-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	Y	-0-		-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	50	-0-	-229	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	2	-0-	-1486	-0-	2 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911		
08	4619 X	3176	-0-	-1443	-0-	3176 2	Y	-0-		-0-
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	Y	-0-		-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2	Y	-0-		-0-
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	Y	-0-		-0-
12	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146 2	Y	-0-		-0-
01	3472 X	3378	-0-	-94	-0-	3378 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609		
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-		-0-
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	-0-		-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	1375 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HUDSON "A"		WELL #:		7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682				
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
08		1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1026 2			N	-0-			-0-
09		1650 N	758	-0-	-892	-0-	758 2			N	-0-			-0-
10		1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386 2			N	-0-			-0-
11		990 N	850	-0-	-140	-0-	850 2			N	-0-			-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
01		1395 N	637	-0-	-758	-0-	637 2			N	-0-			-0-

BRASELTON		WELL #:		2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190				
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2			N	-0-			-0-
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2			N	-0-			-0-
10		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			N	-0-			-0-
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			N	-0-			-0-
12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2			N	-0-			-0-
01		2728 N	1403	-0-	-1325	-0-	1403 2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770				
08		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 2			N	-0-			-0-
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-			-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-			-0-
11		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-			-0-
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-			-0-
01		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604 2			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942				
08		3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3167 2			Y	-0-			-0-
09		3270 X	3005	-0-	-265	-0-	3005 2			Y	-0-			-0-
10		3224 X	2997	-0-	-227	-0-	2997 2			Y	-0-			-0-
11		3120 X	2764	-0-	-356	-0-	2764 2			Y	-0-			-0-
12		3162 X	2371	-0-	-791	-0-	2371 2			Y	-0-			-0-
01		3162 X	3137	-0-	-25	-0-	3137 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				
08		2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2686 2			Y	-0-			-0-
09		2790 X	2444	-0-	-346	-0-	2444 2			Y	-0-			-0-
10		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2			Y	-0-			-0-
11		2730 X	1771	-0-	-959	-0-	1771 2			Y	-0-			-0-
12		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2			Y	-0-			-0-
01		3007 X	1710	-0-	-1297	-0-	1710 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				
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-			-0-
09		1740 N	1472	-0-	-268	-0-	1472 2			N	-0-			-0-
10		1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482 2			N	-0-			-0-
11		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361 2			N	-0-			-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-			-0-
01		1488 N	1192	-0-	-296	-0-	1192 2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842				
08		4433 X	4190	-0-	-243	-0-	4190 2			N	-0-			-0-
09		4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008 2			N	-0-			-0-
10		4216 X	4108	-0-	-108	-0-	4108 2			N	-0-			-0-
11		4080 X	3949	-0-	-131	-0-	3949 2			N	-0-			-0-
12		4216 X	4040	-0-	-176	-0-	4040 2			N	-0-			-0-
01		4185 X	3965	-0-	-220	-0-	3965 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 #:		13	RRCID ->	235721	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10464 - 10662				
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4309 X	3037	-0-	-1272	-0-	3037	2			N	-0-				-0-
09	4170 X	3983	-0-	-187	-0-	3983	2			N	-0-				-0-
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-				-0-
11	3780 X	3131	-0-	-649	-0-	3131	2			N	-0-				-0-
12	4123 X	1841	-0-	-2282	-0-	1841	2			N	-0-				-0-
01	4433 X	1791	-0-	-2642	-0-	1791	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				
08	1581 N	681	-0-	-900	-0-	681	2			Y	-0-				-0-
09	1020 N	786	-0-	-234	-0-	786	2			Y	-0-				-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-				-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-				-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-				-0-
*01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	236043	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13460	PERF.10576 - 11522				
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-				-0-

HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004 - 12582				
08	3627 X	2147	-0-	-1480	-0-	2147	2			N	-0-				-0-
09	3240 X	1803	-0-	-1437	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
10	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
11	2880 X	1485	-0-	-1395	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
12	2976 X	1587	-0-	-1389	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
01	2139 X	1531	-0-	-608	-0-	1531	2			N	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834 - 12288				
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-				-0-
09	3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	1936	2			Y	-0-				-0-
10	3193 X	988	-0-	-2205	-0-	988	2			Y	-0-				-0-
11	3090 X	783	-0-	-2307	-0-	783	2			Y	-0-				-0-
12	3193 X	665	-0-	-2528	-0-	665	2			Y	-0-				-0-
*01	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	237739	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 12230				
08	3193 X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2			Y	-0-				-0-
09	3090 X	2519	-0-	-571	-0-	2519	2			Y	-0-				-0-
10	3131 X	2801	-0-	-330	-0-	2801	2			Y	-0-				-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-				-0-
12	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2			Y	-0-				-0-
01	3162 X	1253	-0-	-1909	-0-	1253	2			Y	-0-				-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237742	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11010 - 11360				
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-				-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-				-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-				-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-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 #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2	N	-0-				-0-
09		3180 X	2515	-0-	-665	-0-	2515	2	N	-0-				-0-
10		3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2	N	-0-				-0-
11		3180 X	2360	-0-	-820	-0-	2360	2	N	-0-				-0-
12		3286 X	1469	-0-	-1817	-0-	1469	2	N	-0-				-0-
01		3162 X	1295	-0-	-1867	-0-	1295	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														
08		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-				-0-
09		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-				-0-
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-				-0-
11		2460 N	2332	-0-	-128	-0-	2332	2	N	-0-				-0-
12		2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2	N	-0-				-0-
*01		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630														
08		899 N	449	-0-	-450	-0-	449	2	N	-0-				-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-				-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-				-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-				-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-				-0-
01		1333 N	1122	-0-	-211	-0-	1122	2	N	-0-				-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653														
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	Y	-0-				-0-
09		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	-0-				-0-
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	Y	-0-				-0-
11		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	Y	-0-				-0-
12		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	Y	-0-				-0-
*01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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														
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-				-0-
09		1380 N	1176	-0-	-204	-0-	1176	2	N	-0-				-0-
10		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2	N	-0-				-0-
11		1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2	N	-0-				-0-
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-				-0-
01		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2	N	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846														
08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	Y	-0-				-0-
09		2670 N	2603	-0-	-67	-0-	2603	2	Y	-0-				-0-
10		2914 N	2764	-0-	-150	-0-	2764	2	Y	-0-				-0-
11		2760 N	2086	-0-	-674	-0-	2086	2	Y	-0-				-0-
12		2697 N	1815	-0-	-882	-0-	1815	2	Y	-0-				-0-
01		2759 N	2121	-0-	-638	-0-	2121	2	Y	-0-				-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894														
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-				-0-
09		1890 N	1216	-0-	-674	-0-	1216	2	N	-0-				-0-
10		1798 N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2	N	-0-				-0-
11		1890 N	1070	-0-	-820	-0-	1070	2	N	-0-				-0-
12		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2	N	-0-				-0-
*01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-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 #:		7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892				
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
08		2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2153 2			N	-0-			-0-
09		2250 N	1902	-0-	-348	-0-	1902 2			N	-0-			-0-
10		2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988 2			N	-0-			-0-
11		2070 N	1568	-0-	-502	-0-	1568 2			N	-0-			-0-
12		1953 N	1225	-0-	-728	-0-	1225 2			N	-0-			-0-
01		1984 N	1114	-0-	-870	-0-	1114 2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698				
08		2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1439 2			N	-0-			-0-
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-			-0-
10		1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276 2			N	-0-			-0-
11		1380 N	1068	-0-	-312	-0-	1068 2			N	-0-			-0-
12		1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310 2			N	-0-			-0-
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709				
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-			-0-
09		2010 N	1930	-0-	-80	-0-	1930 2			N	-0-			-0-
10		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2			N	-0-			-0-
11		2010 N	1219	-0-	-791	-0-	1219 2			N	-0-			-0-
12		1984 N	1119	-0-	-865	-0-	1119 2			N	-0-			-0-
01		1984 N	1560	-0-	-424	-0-	1560 2			N	-0-			-0-
WILBURN		WELL #:		7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110				
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2			Y	-0-			-0-
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2			Y	-0-			-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2			Y	-0-			-0-
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2			Y	-0-			-0-
12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			Y	-0-			-0-
*01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 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				
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			Y	-0-			-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2			Y	-0-			-0-
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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				
08		2387 X	2081	-0-	-306	-0-	2081 2			N	-0-			-0-
09		2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1927 2			N	-0-			-0-
10		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2			N	-0-			-0-
11		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2			N	-0-			-0-
12		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2			N	-0-			-0-
01		2480 X	2449	-0-	-31	-0-	2449 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 #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11020 - 12862		
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
08		2139 X	2036	-0-	-103	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1800	-0-	-240	-0-	1800 2	N	-0-			-0-
10		2480 X	1506	-0-	-974	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
11		2400 X	1522	-0-	-878	-0-	1522 2	N	-0-			-0-
12		2480 X	1411	-0-	-1069	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
01		2046 X	1189	-0-	-857	-0-	1189 2	N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152		
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	Y	-0-			-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	Y	-0-			-0-
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	Y	-0-			-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	Y	-0-			-0-
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-			-0-
*01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160		
08		3048 X	2808	-0-	-240	-0-	2808 2	N	-0-			-0-
09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-			-0-
10		2852 X	2362	-0-	-490	-0-	2362 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2663 2	N	-0-			-0-
12		2852 X	2683	-0-	-169	-0-	2683 2	N	-0-			-0-
01		2852 X	1815	-0-	-1037	-0-	1815 2	N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566 - 12170		
08		3968 X	3572	-0-	-396	-0-	3572 2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3525 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3522	-0-	-229	-0-	3522 2	N	-0-			-0-
11		3630 X	3510	-0-	-120	-0-	3510 2	N	-0-			-0-
12		3689 X	3634	-0-	-55	-0-	3634 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	3499	-0-	-159	-0-	3499 2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846		
08		5208 X	3566	-0-	-1642	-0-	3566 2	Y	-0-			-0-
09		5040 X	3553	-0-	-1487	-0-	3553 2	Y	-0-			-0-
10		5208 X	3792	-0-	-1416	-0-	3792 2	Y	-0-			-0-
11		4260 X	3680	-0-	-580	-0-	3680 2	Y	-0-			-0-
12		3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3361 2	Y	-0-			-0-
*01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905		
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	Y	-0-			-0-
09		2670 X	2663	-0-	-7	-0-	2663 2	Y	-0-			-0-
10		2852 X	2636	-0-	-216	-0-	2636 2	Y	-0-			-0-
11		2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2537 2	Y	-0-			-0-
12		2852 X	2640	-0-	-212	-0-	2640 2	Y	-0-			-0-
01		2821 X	2117	-0-	-704	-0-	2117 2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196 - 12770		
08		4061 X	3603	-0-	-458	-0-	3603 2	Y	-0-			-0-
09		3660 X	3406	-0-	-254	-0-	3406 2	Y	-0-			-0-
10		3720 X	3486	-0-	-234	-0-	3486 2	Y	-0-			-0-
11		3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377 2	Y	-0-			-0-
12		3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3335 2	Y	-0-			-0-
01		3596 X	3493	-0-	-103	-0-	3493 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
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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
08	2635 X	1843	-0-	-792	-0-	1843	2	Y	-0-		-0-
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	Y	-0-		-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	Y	-0-		-0-
11	2430 X	2187	-0-	-243	-0-	2187	2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2930	-0-	-604	-0-	2930	2	Y	-0-		-0-
*01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

08	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2	N	-0-		-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
12	837 N	691	-0-	-146	-0-	691	2	N	-0-		-0-
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

08	4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2	Y	-0-		-0-
09	4200 X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2	Y	-0-		-0-
10	4309 X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2	Y	-0-		-0-
11	4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2	Y	-0-		-0-
12	4247 X	4127	-0-	-120	-0-	4127	2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

08	4030 X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	3244	-0-	-656	-0-	3244	2	Y	-0-		-0-
10	4030 X	3186	-0-	-844	-0-	3186	2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	2823	-0-	-1047	-0-	2823	2	Y	-0-		-0-
12	3999 X	3593	-0-	-406	-0-	3593	2	Y	-0-		-0-
*01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

08	620 N	116	-0-	-504	-0-	116	2	N	-0-		-0-
09	600 N	16	-0-	-584	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	620 N	85	-0-	-535	-0-	85	2	N	-0-		-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

08	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2	Y	-0-		-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2032	-0-	-188	-0-	2032	2	N	-0-		-0-
10	2232 N	2003	-0-	-229	-0-	2003	2	N	-0-		-0-
11	2100 N	1769	-0-	-331	-0-	1769	2	N	-0-		-0-
12	2108 N	1731	-0-	-377	-0-	1731	2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1680	-0-	-335	-0-	1680	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090		
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
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580		
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1309	-0-	-341	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
*01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686		
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1716	-0-	-268	-0-	1716 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
08	1829 X	1667	-0-	-162	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
09	1770 X	1574	-0-	-196	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-		-0-
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-		-0-
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-		-0-
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2	N	-0-		-0-
01	2604 N	2367	-0-	-237	-0-	2367 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2	Y	-0-		-0-
09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	Y	-0-		-0-
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	Y	-0-		-0-
11	2730 N	2529	-0-	-201	-0-	2529 2	Y	-0-		-0-
12	2821 N	2670	-0-	-151	-0-	2670 2	Y	-0-		-0-
01	2821 N	2658	-0-	-163	-0-	2658 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
08	3162 X	1605	-0-	-1557	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	1782	-0-	-1278	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	1876	-0-	-1184	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
12	3162 X	2305	-0-	-857	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
*01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 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 #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658												
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

08		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-		-0-
09		3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
10		3596 X	3511	-0-	-85	-0-	3511 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	2653	-0-	-827	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
12		3596 X	2993	-0-	-603	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
01		3596 X	3093	-0-	-503	-0-	3093 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746												
08		3038 X	2365	-0-	-673	-0-	2365 2		Y	-0-		-0-
09		2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071 2		Y	-0-		-0-
10		2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2383 2		Y	-0-		-0-
11		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-		-0-
12		2387 X	2322	-0-	-65	-0-	2322 2		Y	-0-		-0-
*01		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098												
08		3689 X	2750	-0-	-939	-0-	2750 2		Y	-0-		-0-
09		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		Y	-0-		-0-
10		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2		Y	-0-		-0-
11		3570 X	1618	-0-	-1952	-0-	1618 2		Y	-0-		-0-
12		3689 X	3082	-0-	-607	-0-	3082 2		Y	-0-		-0-
*01		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668												
08		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-		-0-
10		2387 N	2283	-0-	-104	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
11		2760 N	2157	-0-	-603	-0-	2157 2		N	-0-		-0-
12		2697 N	2307	-0-	-390	-0-	2307 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516												
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-		-0-
09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-		-0-
10		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-		-0-
11		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
12		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
*01		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-		-0-
09		270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-		-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		-0-
*01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879			
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
08	3040 N	2829	-0-	-211	-0-	2829	2	Y	-0-	-0-	
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	Y	-0-	-0-	
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	Y	-0-	-0-	
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	Y	-0-	-0-	
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	Y	-0-	-0-	
*01	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263			
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	Y	-0-	-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250			
08	899 X	696	-0-	-203	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	
09	870 X	605	-0-	-265	-0-	605	2	Y	-0-	-0-	
10	899 X	265	-0-	-634	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	
11	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	-0-	-0-	
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	Y	-0-	-0-	
*01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913			
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2	Y	-0-	-0-	
09	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2	Y	-0-	-0-	
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	Y	-0-	-0-	
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	Y	-0-	-0-	
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2	Y	-0-	-0-	
01	1488 N	813	-0-	-675	-0-	813	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199			
08	3224 X	2399	-0-	-825	-0-	2399	2	Y	-0-	-0-	
09	2580 X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2	Y	-0-	-0-	
10	2666 X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2	Y	-0-	-0-	
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-	-0-	
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	Y	-0-	-0-	
01	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2	Y	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735			
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-	-0-	
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-	-0-	
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-	-0-	
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563			
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-	-0-	
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	2	Y	-0-	-0-	
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2	Y	-0-	-0-	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	Y	-0-	-0-	
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-	-0-	
01	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	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 #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
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

08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
01		1302 N	991	-0-	-311	-0-	991 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												
08		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
09		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
*01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
08		1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
09		1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
10		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1269	-0-	-351	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
12		1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
01		1395 N	916	-0-	-479	-0-	916 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												
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
*01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
08		3658 X	2911	-0-	-747	-0-	2911 2		Y	-0-		-0-
09		3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130 2		Y	-0-		-0-
10		4247 X	3458	-0-	-789	-0-	3458 2		Y	-0-		-0-
11		4110 X	2830	-0-	-1280	-0-	2830 2		Y	-0-		-0-
12		4247 X	3074	-0-	-1173	-0-	3074 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	2847	-0-	-625	-0-	2847 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
08		3720 X	3254	-0-	-466	-0-	3254 2		Y	-0-		-0-
09		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		Y	-0-		-0-
10		3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154 2		Y	-0-		-0-
11		3300 X	2852	-0-	-448	-0-	2852 2		Y	-0-		-0-
12		3410 X	3020	-0-	-390	-0-	3020 2		Y	-0-		-0-
01		3410 X	2775	-0-	-635	-0-	2775 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
09		1950 N	1537	-0-	-413	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1408	-0-	-700	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	921	-0-	-660	-0-	921 2		N	-0-		-0-
01		1395 N	405	-0-	-990	-0-	405 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 #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708				
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	BALANCE
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-	-0-	
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2		N	-0-	-0-	
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-	
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-	-0-	
12	1054 N	577	-0-	-477	-0-	577	2		N	-0-	-0-	
01	1178 N	713	-0-	-465	-0-	713	2		N	-0-	-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573				
08	3751 X	3183	-0-	-568	-0-	3183	2		N	-0-	-0-	
09	3630 X	2963	-0-	-667	-0-	2963	2		N	-0-	-0-	
10	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	3494	2		N	-0-	-0-	
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-	-0-	
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-	-0-	
*01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940				
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-	-0-	
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-	-0-	
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-	-0-	
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-	-0-	
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-	-0-	
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992				
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-	-0-	
09	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-	-0-	
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-	-0-	
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		Y	-0-	-0-	
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-	-0-	
*01	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	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				
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-	-0-	
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-	-0-	
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-	-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-	
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-	-0-	
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	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				
08	4371 X	2815	-0-	-1556	-0-	2815	2		N	-0-	-0-	
09	4230 X	3251	-0-	-979	-0-	3251	2		N	-0-	-0-	
10	3472 X	3058	-0-	-414	-0-	3058	2		N	-0-	-0-	
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-	-0-	
12	3348 X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2		N	-0-	-0-	
01	3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2791	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				
08	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2		Y	-0-	-0-	
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-	-0-	
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-	-0-	
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-	-0-	
12	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2		Y	-0-	-0-	
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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 #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812		
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
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
10	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1232	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		
08	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
09	2640 X	2524	-0-	-116	-0-	2524	2		N	-0-		-0-
10	2914 X	2523	-0-	-391	-0-	2523	2		N	-0-		-0-
11	2820 X	2352	-0-	-468	-0-	2352	2		N	-0-		-0-
12	2914 X	2407	-0-	-507	-0-	2407	2		N	-0-		-0-
01	2635 X	2591	-0-	-44	-0-	2591	2		N	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251446		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11034 - 12636		
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-		-0-
09	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2		Y	-0-		-0-
10	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-		-0-
11	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-		-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-		-0-
*01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11364 - 12508		
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-		-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-		-0-
10	744 N	384	-0-	-360	-0-	384	2		Y	-0-		-0-
11	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2		Y	-0-		-0-
12	744 N	322	-0-	-422	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	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		
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-		-0-
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-		-0-
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		Y	-0-		-0-
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-		-0-
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		Y	-0-		-0-
*01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11441 - 12005		
08	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2		Y	-0-		-0-
09	3270 X	2458	-0-	-812	-0-	2458	2		Y	-0-		-0-
10	3379 X	3229	-0-	-150	-0-	3229	2		Y	-0-		-0-
11	3270 X	2554	-0-	-716	-0-	2554	2		Y	-0-		-0-
12	3007 X	2547	-0-	-460	-0-	2547	2		Y	-0-		-0-
01	3224 X	2152	-0-	-1072	-0-	2152	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115		
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		Y	-0-		-0-
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		Y	-0-		-0-
10	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2		Y	-0-		-0-
11	4020 X	3779	-0-	-241	-0-	3779	2		Y	-0-		-0-
12	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2		Y	-0-		-0-
01	4216 X	4132	-0-	-84	-0-	4132	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 #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163			
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
08	2573 N	2267	-0-	-306	-0-	2267 2		Y	-0-	-0-	
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		Y	-0-	-0-	
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		Y	-0-	-0-	
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		Y	-0-	-0-	
12	2604 N	2461	-0-	-143	-0-	2461 2		Y	-0-	-0-	
*01	3100 N	3332	-0-	232	232	3332 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			
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		Y	-0-	-0-	
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-	-0-	
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-	-0-	
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-	-0-	
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		Y	-0-	-0-	
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136			
08	4495 X	3037	-0-	-1458	-0-	3037 2		N	-0-	-0-	
09	3990 X	2742	-0-	-1248	-0-	2742 2		N	-0-	-0-	
10	4123 X	3365	-0-	-758	-0-	3365 2		N	-0-	-0-	
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-	-0-	
12	3720 X	3076	-0-	-644	-0-	3076 2		N	-0-	-0-	
01	3379 X	2236	-0-	-1143	-0-	2236 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			
08	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	2642 2		Y	-0-	-0-	
09	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536 2		Y	-0-	-0-	
10	2697 X	2595	-0-	-102	-0-	2595 2		Y	-0-	-0-	
11	2610 X	2202	-0-	-408	-0-	2202 2		Y	-0-	-0-	
12	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	2008 2		Y	-0-	-0-	
01	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	2389 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843			
08	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926 2		Y	-0-	-0-	
09	2910 X	2765	-0-	-145	-0-	2765 2		Y	-0-	-0-	
10	3007 X	2367	-0-	-640	-0-	2367 2		Y	-0-	-0-	
11	2850 X	2803	-0-	-47	-0-	2803 2		Y	-0-	-0-	
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		Y	-0-	-0-	
01	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	2334 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564			
08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564 2		Y	-0-	-0-	
09	3240 X	2877	-0-	-363	-0-	2877 2		Y	-0-	-0-	
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		Y	-0-	-0-	
11	2970 X	2537	-0-	-433	-0-	2537 2		Y	-0-	-0-	
12	2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2364 2		Y	-0-	-0-	
01	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	2810 2		Y	-0-	-0-	

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000			
08	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2818 2		Y	-0-	-0-	
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		Y	-0-	-0-	
10	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	2605 2		Y	-0-	-0-	
11	2880 X	2624	-0-	-256	-0-	2624 2		Y	-0-	-0-	
12	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2829 2		Y	-0-	-0-	
01	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2841 2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252907	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10084 - 11205
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	2142	2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	1698	-0-	-2082	-0-	1698	2	Y	-0-		-0-
10	2666 X	2374	-0-	-292	-0-	2374	2	Y	-0-		-0-
11	2580 X	2470	-0-	-110	-0-	2470	2	Y	-0-		-0-
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	Y	-0-		-0-
01	2387 X	2164	-0-	-223	-0-	2164	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316
08	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1950	2	Y	-0-		-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	1751	2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2	Y	-0-		-0-
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11636 - 12059
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	Y	-0-		-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	-0-		-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-		-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	Y	-0-		-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	Y	-0-		-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	252936	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	13295	PERF.11279 - 12206
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	Y	-0-		-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-		-0-
11	900 N	773	-0-	-127	-0-	773	2	Y	-0-		-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-		-0-
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11612 - 12845
08	3100 X	2374	-0-	-726	-0-	2374	2	Y	-0-		-0-
09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	Y	-0-		-0-
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	Y	-0-		-0-
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y	-0-		-0-
12	2542 X	1669	-0-	-873	-0-	1669	2	Y	-0-		-0-
01	2666 X	2214	-0-	-452	-0-	2214	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	253146	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11008 - 13107
08	4216 X	3831	-0-	-385	-0-	3831	2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	3593	-0-	-397	-0-	3593	2	Y	-0-		-0-
10	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2	Y	-0-		-0-
11	3750 X	3454	-0-	-296	-0-	3454	2	Y	-0-		-0-
12	3844 X	3459	-0-	-385	-0-	3459	2	Y	-0-		-0-
01	3844 X	3200	-0-	-644	-0-	3200	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23	RRCID ->	253150	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11310 - 12668
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	Y	-0-		-0-
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2	Y	-0-		-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	Y	-0-		-0-
11	2250 N	2197	-0-	-53	-0-	2197	2	Y	-0-		-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	Y	-0-		-0-
01	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	2332	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 #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2		N	-0-	25
09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-	25
10		2046 N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2		N	-0-	25
11		1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2		N	-0-	25
12		2263 N	2043	-0-	-220	-0-	2043	2		N	-0-	25
*01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-	25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408												
08		3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3327	2		Y	-0-	-0-
09		3390 X	3068	-0-	-322	-0-	3068	2		Y	-0-	-0-
10		3317 X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2		Y	-0-	-0-
11		3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2948	2		Y	-0-	-0-
12		3317 X	2021	-0-	-1296	-0-	2021	2		Y	-0-	-0-
01		3317 X	2711	-0-	-606	-0-	2711	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
08		403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2		Y	-0-	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-	-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-	-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-	-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-	-0-
01		682 N	459	-0-	-223	-0-	459	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
08		775 N	475	-0-	-300	-0-	475	2		Y	-0-	-0-
09		630 N	391	-0-	-239	-0-	391	2		Y	-0-	-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-	-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-	-0-
12		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2		Y	-0-	-0-
01		620 N	253	-0-	-367	-0-	253	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												
08		3596 X	3221	-0-	-375	-0-	3221	2		N	-0-	-0-
09		3480 X	3253	-0-	-227	-0-	3253	2		N	-0-	-0-
10		3596 X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2		N	-0-	-0-
11		3480 X	3212	-0-	-268	-0-	3212	2		N	-0-	-0-
12		3596 X	3310	-0-	-286	-0-	3310	2		N	-0-	-0-
01		3441 X	3109	-0-	-332	-0-	3109	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												
08		2697 X	2034	-0-	-663	-0-	2034	2		N	-0-	-0-
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-	-0-
10		2542 X	2117	-0-	-425	-0-	2117	2		N	-0-	-0-
11		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-	-0-
12		2728 X	1877	-0-	-851	-0-	1877	2		N	-0-	-0-
01		2728 X	999	-0-	-1729	-0-	999	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												
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-	-0-
09		1740 N	1405	-0-	-335	-0-	1405	2		Y	-0-	-0-
10		1674 N	1269	-0-	-405	-0-	1269	2		Y	-0-	-0-
11		1410 N	527	-0-	-883	-0-	527	2		Y	-0-	-0-
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-	-0-
*01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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 #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832	
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
08	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 2	N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470	
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1632	-0-	-198	-0-	1632 2	Y	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187 2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	1479 2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	948	-0-	-478	-0-	948 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572	
08	6820 X	5485	-0-	-1335	-0-	5485 2	Y	-0-			-0-
09	5970 X	4767	-0-	-1203	-0-	4767 2	Y	-0-			-0-
10	5859 X	3105	-0-	-2754	-0-	3105 2	Y	-0-			-0-
11	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	5061 2	Y	-0-			-0-
12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2	Y	-0-			-0-
*01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422	
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-			-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-			-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-			-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084 2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037 2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080	
08	3286 X	2568	-0-	-718	-0-	2568 2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2980 2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2064	-0-	-1222	-0-	2064 2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	2755 2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	2514 2	Y	-0-			-0-
*01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10956 - 12077	
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	Y	-0-			-0-
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	Y	-0-			-0-
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	Y	-0-			-0-
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	Y	-0-			-0-
12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	Y	-0-			-0-
*01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11678 - 12046	
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	Y	-0-			-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	Y	-0-			-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	Y	-0-			-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	Y	-0-			-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	Y	-0-			-0-
*01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189		
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
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2	N	-0-		-0-
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2	N	-0-		-0-
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2	N	-0-		-0-
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2	N	-0-		-0-
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2	N	-0-		-0-
*01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2	N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642		
08	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 2	Y	-0-		-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	Y	-0-		-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	Y	-0-		-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	Y	-0-		-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886		
08	3596 X	3562	-0-	-34	-0-	3562 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173 2	N	-0-		-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2	N	-0-		-0-
11	3480 X	3027	-0-	-453	-0-	3027 2	N	-0-		-0-
12	3596 X	2995	-0-	-601	-0-	2995 2	N	-0-		-0-
01	3751 X	2883	-0-	-868	-0-	2883 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942		
08	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	2922 2	N	-0-		-0-
09	3030 X	2807	-0-	-223	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
10	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	2811 2	N	-0-		-0-
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2	N	-0-		-0-
*01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954		
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	N	-0-		-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-		-0-
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2	N	-0-		-0-
*01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106		
08	3813 X	3160	-0-	-653	-0-	3160 2	Y	-0-		-0-
09	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	2971 2	Y	-0-		-0-
10	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929 2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	2748 2	Y	-0-		-0-
12	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	2779 2	Y	-0-		-0-
01	3162 X	2726	-0-	-436	-0-	2726 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844		
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	Y	-0-		-0-
09	2760 X	2600	-0-	-160	-0-	2600 2	Y	-0-		-0-
10	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	Y	-0-		-0-
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	Y	-0-		-0-
12	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	2789 2	Y	-0-		-0-
*01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
08		4309 X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			Y	-0-
09		4170 X	3060	-0-	-1110	-0-	3060	2			Y	-0-
10		4309 X	3595	-0-	-714	-0-	3595	2			Y	-0-
11		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-
12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-
*01		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860												
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-
09		2550 X	1897	-0-	-653	-0-	1897	2			Y	-0-
10		2480 X	997	-0-	-1483	-0-	997	2			Y	-0-
11		2880 X	1315	-0-	-1565	-0-	1315	2			Y	-0-
12		2976 X	147	-0-	-2829	-0-	147	2			Y	-0-
01		2976 X	953	-0-	-2023	-0-	953	2			Y	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077												
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-
11		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-
12		3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			Y	-0-
*01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590												
08		3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2			Y	-0-
09		2790 X	2654	-0-	-136	-0-	2654	2			Y	-0-
10		3131 X	2659	-0-	-472	-0-	2659	2			Y	-0-
11		3030 X	2787	-0-	-243	-0-	2787	2			Y	-0-
12		3131 X	2572	-0-	-559	-0-	2572	2			Y	-0-
01		2976 X	2933	-0-	-43	-0-	2933	2			Y	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546												
08		837 N	638	-0-	-199	-0-	638	2			N	-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-
*01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620												
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-
10		1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			Y	-0-
11		1830 N	1490	-0-	-340	-0-	1490	2			Y	-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-
*01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-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 #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-		-0-
09		2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710 2		N	-0-		-0-
10		2852 N	2798	-0-	-54	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
11		2790 N	2721	-0-	-69	-0-	2721 2		N	-0-		-0-
12		2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
01		2790 N	2697	-0-	-93	-0-	2697 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658												
08		2232 N	2048	-0-	-184	-0-	2048 2		Y	-0-		-0-
09		2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2128 2		Y	-0-		-0-
10		2418 N	2218	-0-	-200	-0-	2218 2		Y	-0-		-0-
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-		-0-
12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		Y	-0-		-0-
*01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940												
08		3007 X	2742	-0-	-265	-0-	2742 2		Y	-0-		-0-
09		2850 X	2550	-0-	-300	-0-	2550 2		Y	-0-		-0-
10		2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576 2		Y	-0-		-0-
11		2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2615 2		Y	-0-		-0-
12		2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620 2		Y	-0-		-0-
01		2728 X	2589	-0-	-139	-0-	2589 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604												
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
*01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170												
08		3100 X	2499	-0-	-601	-0-	2499 2		Y	-0-		-0-
09		3000 X	1532	-0-	-1468	-0-	1532 2		Y	-0-		-0-
10		3100 X	1815	-0-	-1285	-0-	1815 2		Y	-0-		-0-
11		2910 X	1264	-0-	-1646	-0-	1264 2		Y	-0-		-0-
12		3007 X	2203	-0-	-804	-0-	2203 2		Y	-0-		-0-
*01		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642												
08		2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
09		2160 N	1639	-0-	-521	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
10		1984 N	1309	-0-	-675	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1746	-0-	-174	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
12		1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
*01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692												
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
09		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	885	-0-	-255	-0-	885 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	878	-0-	-269	-0-	878 2		N	-0-		-0-
01		992 N	792	-0-	-200	-0-	792 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974				
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
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-	-0-	
09	2250 N	1667	-0-	-583	-0-	1667	2		Y	-0-	-0-	
10	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2		Y	-0-	-0-	
11	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2		Y	-0-	-0-	
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-	-0-	
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239				
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-	-0-	
09	3000 N	3392	-0-	392	-0-	3392	2		Y	-0-	-0-	
10	2444 N	2052	-0-	-392	-0-	2052	2		Y	-0-	-0-	
11	2040 N	1782	-0-	-258	-0-	1782	2		Y	-0-	-0-	
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-	-0-	
*01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536				
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2		N	-0-	-0-	
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	-0-	
10	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2		N	-0-	-0-	
11	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2		N	-0-	-0-	
12	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2		N	-0-	-0-	
01	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1404	2		N	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096				
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		Y	-0-	-0-	
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		Y	-0-	-0-	
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-	-0-	
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-	-0-	
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-	-0-	
*01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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				
08	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2		N	-0-	-0-	
09	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	3304	2		N	-0-	-0-	
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-	-0-	
11	3300 X	2894	-0-	-406	-0-	2894	2		N	-0-	-0-	
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-	-0-	
01	3472 X	3365	-0-	-107	-0-	3365	2		N	-0-	-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765				
08	2480 N	2142	-0-	-338	-0-	2142	2		Y	-0-	-0-	
09	2100 N	1857	-0-	-243	-0-	1857	2		Y	-0-	-0-	
10	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2		Y	-0-	-0-	
11	2070 N	1915	-0-	-155	-0-	1915	2		Y	-0-	-0-	
12	1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2		Y	-0-	-0-	
01	1829 N	1314	-0-	-515	-0-	1314	2		Y	-0-	-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586				
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-	-0-	
09	2130 N	1583	-0-	-547	-0-	1583	2		N	-0-	-0-	
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-	-0-	
11	2130 N	1507	-0-	-623	-0-	1507	2		N	-0-	-0-	
12	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2		N	-0-	-0-	
01	2201 N	1681	-0-	-520	-0-	1681	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 #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
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	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		2356 X	1209	-0-	-1147	-0-	1209	2	Y	-0-		-0-
09		2190 X	1889	-0-	-301	-0-	1889	2	Y	-0-		-0-
10		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	Y	-0-		-0-
11		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	Y	-0-		-0-
12		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	Y	-0-		-0-
01		2077 X	1998	-0-	-79	-0-	1998	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												
08		2945 X	2481	-0-	-464	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
09		2490 X	2392	-0-	-98	-0-	2392	2	N	-0-		-0-
10		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-		-0-
11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-		-0-
12		2480 X	2354	-0-	-126	-0-	2354	2	N	-0-		-0-
01		2635 X	2302	-0-	-333	-0-	2302	2	N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056												
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-		-0-
09		1680 N	1206	-0-	-474	-0-	1206	2	Y	-0-		-0-
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	Y	-0-		-0-
11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	Y	-0-		-0-
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-		-0-
01		1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1775	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												
08		1116 N	571	-0-	-545	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-		-0-
10		837 N	637	-0-	-200	-0-	637	2	Y	-0-		-0-
11		540 N	453	-0-	-87	-0-	453	2	Y	-0-		-0-
12		961 N	681	-0-	-280	-0-	681	2	Y	-0-		-0-
*01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
08		3472 X	3020	-0-	-452	-0-	3020	2	Y	-0-		-0-
09		3360 X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2	Y	-0-		-0-
10		3534 X	2341	-0-	-1193	-0-	2341	2	Y	-0-		-0-
11		3420 X	1603	-0-	-1817	-0-	1603	2	Y	-0-		-0-
12		3534 X	2330	-0-	-1204	-0-	2330	2	Y	-0-		-0-
01		3007 X	1918	-0-	-1089	-0-	1918	2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082												
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	Y	-0-		-0-
09		2100 N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2	Y	-0-		-0-
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	-0-		-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	Y	-0-		-0-
12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-		-0-
01		2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												
08		3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2873	2	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2269	-0-	-641	-0-	2269	2	Y	-0-		-0-
10		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	Y	-0-		-0-
11		2790 X	1929	-0-	-861	-0-	1929	2	Y	-0-		-0-
12		2883 X	2863	-0-	-20	-0-	2863	2	Y	-0-		-0-
01		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	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 #:		19	RRCID ->	260804	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11210 - 12702
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
08		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215 2		N	-0-	-0-
09		3360 X	2771	-0-	-589	-0-	2771 2		N	-0-	-0-
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-	-0-
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-	-0-
12		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-	-0-
01		3689 X	3542	-0-	-147	-0-	3542 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
08		3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237 2		Y	-0-	-0-
09		3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3178 2		Y	-0-	-0-
10		3627 X	3139	-0-	-488	-0-	3139 2		Y	-0-	-0-
11		3510 X	3142	-0-	-368	-0-	3142 2		Y	-0-	-0-
12		3627 X	3189	-0-	-438	-0-	3189 2		Y	-0-	-0-
01		3286 X	3123	-0-	-163	-0-	3123 2		Y	-0-	-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	260953	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.10658 - 12452
08		3255 X	2485	-0-	-770	-0-	2485 2		Y	-0-	-0-
09		3150 X	1700	-0-	-1450	-0-	1700 2		Y	-0-	-0-
10		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		Y	-0-	-0-
11		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		Y	-0-	-0-
12		2821 X	2577	-0-	-244	-0-	2577 2		Y	-0-	-0-
01		3379 X	2898	-0-	-481	-0-	2898 2		Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	261191	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12779	PERF.10880 - 12594
08		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2		Y	-0-	-0-
09		2520 X	1964	-0-	-556	-0-	1964 2		Y	-0-	-0-
10		2573 X	2276	-0-	-297	-0-	2276 2		Y	-0-	-0-
11		3180 X	2284	-0-	-896	-0-	2284 2		Y	-0-	-0-
12		3286 X	1910	-0-	-1376	-0-	1910 2		Y	-0-	-0-
01		3286 X	2007	-0-	-1279	-0-	2007 2		Y	-0-	-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	261201	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12699	PERF.10562 - 12608
08		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		N	-0-	-0-
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2		N	-0-	-0-
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2		N	-0-	-0-
11		4230 X	3583	-0-	-647	-0-	3583 2		N	-0-	-0-
12		4371 X	3666	-0-	-705	-0-	3666 2		N	-0-	-0-
01		4371 X	3388	-0-	-983	-0-	3388 2		N	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	261204	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12103 - 12861
08		2666 X	2318	-0-	-348	-0-	2318 2		Y	-0-	-0-
09		2730 X	2428	-0-	-302	-0-	2428 2		Y	-0-	-0-
10		2821 X	1561	-0-	-1260	-0-	1561 2		Y	-0-	-0-
11		2730 X	1612	-0-	-1118	-0-	1612 2		Y	-0-	-0-
12		2511 X	226	-0-	-2285	-0-	226 2		Y	-0-	-0-
01		2511 X	1916	-0-	-595	-0-	1916 2		Y	-0-	-0-
HUDSON "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261212	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11047 - 12577
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-	-0-
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-	-0-
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-	-0-
11		2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020 2		N	-0-	-0-
12		2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865 2		N	-0-	-0-
01		2232 N	2038	-0-	-194	-0-	2038 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
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

08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2			Y	-0-	-0-
09		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229 2			Y	-0-	-0-
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			Y	-0-	-0-
11		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202 2			Y	-0-	-0-
12		1271 N	823	-0-	-448	-0-	823 2			Y	-0-	-0-
01		1240 N	890	-0-	-350	-0-	890 2			Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890												
08		2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684 2			Y	-0-	-0-
09		2040 N	1591	-0-	-449	-0-	1591 2			Y	-0-	-0-
10		1984 N	1396	-0-	-588	-0-	1396 2			Y	-0-	-0-
11		1620 N	1429	-0-	-191	-0-	1429 2			Y	-0-	-0-
12		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580 2			Y	-0-	-0-
*01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			Y	-0-	-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			Y	-0-	-0-
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			Y	-0-	-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			Y	-0-	-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			Y	-0-	-0-
01		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362 2			Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594												
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2			N	-0-	-0-
09		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2			N	-0-	-0-
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2			N	-0-	-0-
11		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2			N	-0-	-0-
12		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2			N	-0-	-0-
*01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2			N	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
08		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2			N	-0-	-0-
09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2			N	-0-	-0-
10		5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	4247 2			N	-0-	-0-
11		5430 X	3985	-0-	-1445	-0-	3985 2			N	-0-	-0-
12		5611 X	4488	-0-	-1123	-0-	4488 2			N	-0-	-0-
01		5053 X	4445	-0-	-608	-0-	4445 2			N	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
08		3906 X	3185	-0-	-721	-0-	3185 2			Y	-0-	-0-
09		3570 X	3246	-0-	-324	-0-	3246 2			Y	-0-	-0-
10		3658 X	3476	-0-	-182	-0-	3476 2			Y	-0-	-0-
11		3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422 2			Y	-0-	-0-
12		3658 X	3259	-0-	-399	-0-	3259 2			Y	-0-	-0-
01		3472 X	3444	-0-	-28	-0-	3444 2			Y	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
08		3224 X	2461	-0-	-763	-0-	2461 2			Y	-0-	-0-
09		3120 X	2210	-0-	-910	-0-	2210 2			Y	-0-	-0-
10		2728 X	2408	-0-	-320	-0-	2408 2			Y	-0-	-0-
11		2370 X	2073	-0-	-297	-0-	2073 2			Y	-0-	-0-
12		2449 X	2267	-0-	-182	-0-	2267 2			Y	-0-	-0-
01		2449 X	2116	-0-	-333	-0-	2116 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								
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	261540	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11476 - 12763	
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
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152	2	Y	-0-			-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1842	2	Y	-0-			-0-
12	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1780	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1695	-0-	-227	-0-	1695	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	
08	2570 N	2535	-0-	-35	-0-	2535	2	Y	-0-			-0-
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	Y	-0-			-0-
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	Y	-0-			-0-
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	1279	-0-	-1418	-0-	1279	2	Y	-0-			-0-
01	2697 X	1297	-0-	-1400	-0-	1297	2	Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261575	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10994 - 12726	
08	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1310	-0-	-310	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
*01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722 - 12911	
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3080	-0-	-400	-0-	3080	2	Y	-0-			-0-
12	3596 X	3009	-0-	-587	-0-	3009	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	2373	-0-	-1223	-0-	2373	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336 - 12811	
08	5394 X	4343	-0-	-1051	-0-	4343	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	3510	-0-	-1290	-0-	3510	2	Y	-0-			-0-
10	4836 X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	3941	-0-	-739	-0-	3941	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	3854	-0-	-486	-0-	3854	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	262675	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10204 - 12441	
08	3224 X	2530	-0-	-694	-0-	2530	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2282	-0-	-838	-0-	2282	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2768	-0-	-456	-0-	2768	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2122	-0-	-998	-0-	2122	2	Y	-0-			-0-
12	3224 X	2639	-0-	-585	-0-	2639	2	Y	-0-			-0-
01	2759 X	905	-0-	-1854	-0-	905	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	262693	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12823	PERF.11411 - 12747	
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2	Y	-0-			-0-
09	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2	Y	-0-			-0-
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	Y	-0-			-0-
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	Y	-0-			-0-
12	4278 X	3997	-0-	-281	-0-	3997	2	Y	-0-			-0-
01	4278 X	2870	-0-	-1408	-0-	2870	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350												
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
08		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2		N	-0-	-0-
09		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2		N	-0-	-0-
10		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2		N	-0-	-0-
11		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2		N	-0-	-0-
12		12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2		N	-0-	-0-
*01		12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2		N	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875												
08		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		Y	-0-	-0-
09		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2		Y	-0-	-0-
10		6882 X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2		Y	-0-	-0-
11		6660 X	4811	-0-	-1849	-0-	4811	2		Y	-0-	-0-
12		6882 X	4314	-0-	-2568	-0-	4314	2		Y	-0-	-0-
01		6510 X	4631	-0-	-1879	-0-	4631	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240												
08		5921 X	5540	-0-	-381	-0-	5540	2		Y	-0-	-0-
09		7230 X	4029	-0-	-3201	-0-	4029	2		Y	-0-	-0-
10		7471 X	6183	-0-	-1288	-0-	6183	2		Y	-0-	-0-
11		7230 X	4084	-0-	-3146	-0-	4084	2		Y	-0-	-0-
12		5549 X	1362	-0-	-4187	-0-	1362	2		Y	-0-	-0-
01		6169 X	4116	-0-	-2053	-0-	4116	2		Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
08		9734 X	3432	-0-	-6302	-0-	3432	2		N	-0-	-0-
09		9420 X	7783	-0-	-1637	-0-	7783	2		N	-0-	-0-
10		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2		N	-0-	-0-
11		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2		N	-0-	-0-
12		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2		N	-0-	-0-
01		9796 X	8285	-0-	-1511	-0-	8285	2		N	-0-	-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010												
08		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		Y	-0-	-0-
09		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		Y	-0-	-0-
10		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		Y	-0-	-0-
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		Y	-0-	-0-
12		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		Y	-0-	-0-
*01		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904												
08		3472 X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2		Y	-0-	-0-
09		3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2		Y	-0-	-0-
10		2914 X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2		Y	-0-	-0-
11		2460 X	2444	-0-	-16	-0-	2444	2		Y	-0-	-0-
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-	-0-
*01		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	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												
08		1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2		Y	-0-	-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-	-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-	-0-
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-	-0-
12		1922 N	1499	-0-	-423	-0-	1499	2		Y	-0-	-0-
01		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330	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 #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288				
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
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2		Y	-0-		-0-
09	660 N	376	-0-	-284	-0-	376	2		Y	-0-		-0-
10	620 N	234	-0-	-386	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
11	690 N	165	-0-	-525	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-		-0-
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904				
08	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2		Y	-0-		-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		Y	-0-		-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		Y	-0-		-0-
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2		Y	-0-		-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-		-0-
01	1612 N	776	-0-	-836	-0-	776	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878				
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-		-0-
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-		-0-
10	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2		Y	-0-		-0-
11	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2		Y	-0-		-0-
12	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2		Y	-0-		-0-
01	1922 N	1778	-0-	-144	-0-	1778	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				
08	3100 N	3309	-0-	209	209	3309	2		N	-0-		-0-
09	2727 N	2518	-0-	-209	-0-	2518	2		N	-0-		-0-
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-		-0-
11	2550 X	2192	-0-	-358	-0-	2192	2		N	-0-		-0-
12	2635 X	2223	-0-	-412	-0-	2223	2		N	-0-		-0-
01	2635 X	2074	-0-	-561	-0-	2074	2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226				
08	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2		Y	-0-		-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-		-0-
10	1705 N	1110	-0-	-595	-0-	1110	2		Y	-0-		-0-
11	1350 N	1014	-0-	-336	-0-	1014	2		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1018	-0-	-470	-0-	1018	2		Y	-0-		-0-
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-		-0-
*01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604				
08	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-		-0-
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-		-0-
11	1920 N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2		N	-0-		-0-
12	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	1586	2		N	-0-		-0-
01	2077 N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666				
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
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-	-0-	
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-	-0-	
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-	-0-	
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-	-0-	
12	1643 N	1185	-0-	-458	-0-	1185	2		Y	-0-	-0-	
*01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605				
08	1643 X	943	-0-	-700	-0-	943	2		N	-0-	26	
09	1590 X	1061	-0-	-529	-0-	1061	2		N	-0-	26	
10	1643 X	1278	-0-	-365	-0-	1278	2		N	-0-	26	
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-	26	
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-	26	
*01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-	26	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634				
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		Y	-0-	-0-	
09	3720 X	3130	-0-	-590	-0-	3130	2		Y	-0-	-0-	
10	3844 X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2		Y	-0-	-0-	
11	3840 X	3555	-0-	-285	-0-	3555	2		Y	-0-	-0-	
12	3968 X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2		Y	-0-	-0-	
01	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	3691	2		Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926				
08	3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965	2		Y	-0-	-0-	
09	3540 X	2618	-0-	-922	-0-	2618	2		Y	-0-	-0-	
10	3658 X	1948	-0-	-1710	-0-	1948	2		Y	-0-	-0-	
11	3540 X	1628	-0-	-1912	-0-	1628	2		Y	-0-	-0-	
12	3627 X	1745	-0-	-1882	-0-	1745	2		Y	-0-	-0-	
01	2976 X	1691	-0-	-1285	-0-	1691	2		Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708				
08	4402 X	3951	-0-	-451	-0-	3951	2		Y	-0-	-0-	
09	4260 X	3972	-0-	-288	-0-	3972	2		Y	-0-	-0-	
10	4402 X	3505	-0-	-897	-0-	3505	2		Y	-0-	-0-	
11	3990 X	3273	-0-	-717	-0-	3273	2		Y	-0-	-0-	
12	4123 X	3729	-0-	-394	-0-	3729	2		Y	-0-	-0-	
01	4092 X	3633	-0-	-459	-0-	3633	2		Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304				
08	4929 X	3699	-0-	-1230	-0-	3699	2		N	-0-	-0-	
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-	-0-	
10	4309 X	4139	-0-	-170	-0-	4139	2		N	-0-	-0-	
11	4140 X	3342	-0-	-798	-0-	3342	2		N	-0-	-0-	
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		N	-0-	-0-	
01	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	4160	2		N	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619				
08	3255 X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2		Y	-0-	-0-	
09	3180 X	2568	-0-	-612	-0-	2568	2		Y	-0-	-0-	
10	3286 X	2551	-0-	-735	-0-	2551	2		Y	-0-	-0-	
11	3180 X	2491	-0-	-689	-0-	2491	2		Y	-0-	-0-	
12	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2		Y	-0-	-0-	
01	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	2460	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 #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	5766 X	4312	-0-	-1454	-0-	4312	2	Y	-0-	-0-
09	5580 X	3175	-0-	-2405	-0-	3175	2	Y	-0-	-0-
10	5766 X	4208	-0-	-1558	-0-	4208	2	Y	-0-	-0-
11	4350 X	3869	-0-	-481	-0-	3869	2	Y	-0-	-0-
12	4340 X	3525	-0-	-815	-0-	3525	2	Y	-0-	-0-
01	4309 X	3404	-0-	-905	-0-	3404	2	Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871		
08	4898 X	3314	-0-	-1584	-0-	3314	2	Y	-0-	-0-
09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2	Y	-0-	-0-
10	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2	Y	-0-	-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2	Y	-0-	-0-
12	4991 X	4038	-0-	-953	-0-	4038	2	Y	-0-	-0-
01	4991 X	3389	-0-	-1602	-0-	3389	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596		
08	3534 X	2821	-0-	-713	-0-	2821	2	Y	-0-	-0-
09	3420 X	2940	-0-	-480	-0-	2940	2	Y	-0-	-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	Y	-0-	-0-
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2	Y	-0-	-0-
01	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	2715	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616		
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-	-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-	-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	Y	-0-	-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	Y	-0-	-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	Y	-0-	-0-
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195		
08	4464 X	3666	-0-	-798	-0-	3666	2	N	-0-	32
09	4320 X	4148	-0-	-172	-0-	4148	2	N	-0-	32
10	4464 X	4131	-0-	-333	-0-	4131	2	N	-0-	32
11	3720 X	2264	-0-	-1456	-0-	2264	2	N	-0-	32
12	4278 X	4266	-0-	-12	-0-	4266	2	N	-0-	32
01	4278 X	3799	-0-	-479	-0-	3799	2	N	-0-	32

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673		
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-	-0-
09	3450 X	3335	-0-	-115	-0-	3335	2	N	-0-	-0-
10	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	2942	2	N	-0-	-0-
11	3450 X	2511	-0-	-939	-0-	2511	2	N	-0-	-0-
12	3565 X	2272	-0-	-1293	-0-	2272	2	N	-0-	-0-
01	3565 X	2072	-0-	-1493	-0-	2072	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 #:		44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10658	- 12823
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

08		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2	Y	-0-			-0-
09		3900 X	3070	-0-	-830	-0-	3070 2	Y	-0-			-0-
10		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	Y	-0-			-0-
11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	Y	-0-			-0-
12		4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969 2	Y	-0-			-0-
*01		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	266261	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11203	- 12159
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2	Y	-0-			-0-
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	Y	-0-			-0-
10		4185 X	3620	-0-	-565	-0-	3620 2	Y	-0-			-0-
11		4050 X	3476	-0-	-574	-0-	3476 2	Y	-0-			-0-
12		4185 X	3702	-0-	-483	-0-	3702 2	Y	-0-			-0-
01		4185 X	3413	-0-	-772	-0-	3413 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		36	RRCID ->	266300	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11007	- 12868
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	Y	-0-			-0-
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1777 2	Y	-0-			-0-
11		1980 N	1571	-0-	-409	-0-	1571 2	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1637	-0-	-254	-0-	1637 2	Y	-0-			-0-
*01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		28	RRCID ->	266302	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12557	PERF.11062	- 12512
08		3503 X	2737	-0-	-766	-0-	2737 2	Y	-0-			-0-
09		3390 X	2565	-0-	-825	-0-	2565 2	Y	-0-			-0-
10		2728 X	2535	-0-	-193	-0-	2535 2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	1901	-0-	-739	-0-	1901 2	Y	-0-			-0-
12		2728 X	2040	-0-	-688	-0-	2040 2	Y	-0-			-0-
01		2728 X	1901	-0-	-827	-0-	1901 2	Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	266339	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11224	- 12332
08		2790 X	2437	-0-	-353	-0-	2437 2	N	-0-			-0-
09		2730 X	2210	-0-	-520	-0-	2210 2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2547	-0-	-274	-0-	2547 2	N	-0-			-0-
11		2730 X	1611	-0-	-1119	-0-	1611 2	N	-0-			-0-
12		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	N	-0-			-0-
01		2542 X	2355	-0-	-187	-0-	2355 2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		42	RRCID ->	266511	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	12974	PERF.10688	- 12794
08		3844 X	2226	-0-	-1618	-0-	2226 2	Y	-0-			-0-
09		3570 X	2476	-0-	-1094	-0-	2476 2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	1968	-0-	-1411	-0-	1968 2	Y	-0-			-0-
11		2820 X	1838	-0-	-982	-0-	1838 2	Y	-0-			-0-
12		2914 X	2600	-0-	-314	-0-	2600 2	Y	-0-			-0-
*01		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		44	RRCID ->	266540	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11116	- 12853
08		1581 N	792	-0-	-789	-0-	792 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	756	-0-	-114	-0-	756 2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	669	-0-	-385	-0-	669 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	594	-0-	-186	-0-	594 2	Y	-0-			-0-
12		775 N	562	-0-	-213	-0-	562 2	Y	-0-			-0-
01		682 N	522	-0-	-160	-0-	522 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 #:		29	RRCID ->	266787	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12968	PERF.11017 -	12710
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	AMT	CODE	
08	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2676	-0-	-207	-0-	2676	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082 -	12863
08	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	843	-0-	-867	-0-	843	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2	Y	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	-0-			-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 -	16668
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275 -	19218
08	35914 X	35914	-0-	-0-	-0-	35914	2	N	-0-			-0-
09	35611 X	35611	-0-	-0-	-0-	35611	2	N	-0-			-0-
10	34908 X	34908	-0-	-0-	-0-	34908	2	N	-0-			-0-
11	31470 X	29364	-0-	-2106	-0-	29364	2	N	-0-			-0-
12	32519 X	30540	-0-	-1979	-0-	30540	2	N	-0-			-0-
01	32519 X	29812	-0-	-2707	-0-	29812	2	N	-0-			-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
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	128	1	2070	2	N	-0-	-0-
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	113	1	1877	2	N	-0-	-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1982	2	N	-0-	-0-
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	N	35	35
						39	9					
*12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	128	1	2208	2	N	-0-	24 1 11
*01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	134	1	2308	2	N	-0-	11

TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 8545 -	8970
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	8566 - 8584					
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
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	2	Y	-0-	32	1			183
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	32					215
							35	9									
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					215
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					215
*12	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					215
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					215

EVERETT				WELL #:		9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 10465			
08	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	116	1	1875	2	Y	23					27
							25	9									
09	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	110	1	1843	2	Y	1					28
							1	9									
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	105	1	1914	2	Y	-0-					28
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	2	Y	42					70
							46	9									
*12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	108	1	1867	2	Y	2	50	1			22
							2	9									
01	2015	N	718	-0-	-1297	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					22

TANOS EXPLORATION II, LLC				WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400			
08	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1794	2			Y	-0-					1
09	1800	N	1118	-0-	-682	-0-	1118	2			Y	-0-					1
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					1
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					1
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					1
01	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 8240			
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		83816				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		83816				Y	NO RPT					-0-
01	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			
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					1
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		21	RRCID ->	241656	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8234 - 8778			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	271367	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	8890 - 8914
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8084 - 8096
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	26	-0-	26	26		26	2	Y	-0-		-0-
12	27 X	1	-0-	-26	-0-		1	2	Y	-0-		-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8050 - 8060
08	1891 N	1142	-0-	-749	-0-		1142	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	415	-0-	-1025	-0-		415	2	Y	-0-		-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2	Y	-0-		-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	2	Y	-0-		-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584	2	Y	-0-		-0-
01	1984 N	1568	-0-	-416	-0-		1568	2	Y	-0-		-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8140 - 8152
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	4	-0-	4	4		4	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	48	-0-	48	52		48	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	28	-0-	28	80		28	2	Y	-0-		-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4776 - 4826
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936		1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9787 - 11976
08	620 N	508	-0-	-112	-0-		508	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	447	-0-	-183	-0-		447	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	551	-0-	-69	-0-		551	2	Y	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2	Y	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-		534	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268														
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	BALANCE

08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611														
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
09		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321														
08		217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
08		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2		Y	-0-			-0-
09		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		Y	-0-			-0-
10		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2		Y	-0-			-0-
11		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2		Y	-0-			-0-
12		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		Y	-0-			-0-
*01		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
09		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
11		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
12		2542 X	2330	-0-	-212	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
01		2542 X	2062	-0-	-480	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		Y	-0-			-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
12		1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
01		1488 N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-			-0-
09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		Y	-0-			-0-
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-			-0-
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		Y	-0-			-0-
12	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-			-0-
*01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455		
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		Y	-0-			-0-
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		Y	-0-			-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		Y	-0-			-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		Y	-0-			-0-
*01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 8404		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426		
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8184 - 8610		
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2		N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429				
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
08	589 N	499	-0-	-90	-0-		499 2		Y	-0-		-0-
09	540 N	479	-0-	-61	-0-		479 2		Y	-0-		-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-		484 2		Y	-0-		-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-		442 2		Y	-0-		-0-
12	496 N	421	-0-	-75	-0-		421 2		Y	-0-		-0-
01	496 N	335	-0-	-161	-0-		335 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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				
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176 2		Y	-0-		-0-
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004 2		Y	-0-		-0-
10	1674 N	1507	-0-	-167	-0-		1507 2		Y	-0-		-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694 2		Y	-0-		-0-
12	1674 N	1539	-0-	-135	-0-		1539 2		Y	-0-		-0-
01	1519 N	1299	-0-	-220	-0-		1299 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431				
08	465 N	411	-0-	-54	-0-		411 2		Y	-0-		-0-
09	510 N	364	-0-	-146	-0-		364 2		Y	-0-		-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-		395 2		Y	-0-		-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-		327 2		Y	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		Y	-0-		-0-
01	403 N	324	-0-	-79	-0-		324 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452				
08	1085 N	922	-0-	-163	-0-		922 2		Y	-0-		-0-
09	930 N	747	-0-	-183	-0-		747 2		Y	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		Y	-0-		-0-
11	900 N	199	-0-	-701	-0-		199 2		Y	-0-		-0-
12	775 N	117	-0-	-658	-0-		117 2		Y	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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							
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-				-0-
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-				-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	2		Y	-0-				-0-
11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-				-0-
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-				-0-
*01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							
08	837 N	710	-0-	-127	-0-	-0-	710	2		Y	-0-				-0-
09	810 N	743	-0-	-67	-0-	-0-	743	2		Y	-0-				-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	-0-	802	2		Y	-0-				-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-				-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-				-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384					
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621					
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8533 - 8769					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	744 N	348	-0-	-396	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
09	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2			Y	-0-				-0-
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-				-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824					
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-				-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-				-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-				-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-				-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-				-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444 - 8798					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818	
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

08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1066	-0-	-434	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
10		1984 N	841	-0-	-1143	-0-	841 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	646	-0-	-974	-0-	646 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	755	-0-	-361	-0-	755 2	N	-0-		-0-
*01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	Y	-0-		-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711	
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2	Y	-0-		-0-
11		600 N	384	-0-	-216	-0-	384 2	Y	-0-		-0-
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-		-0-
*01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	Y	-0-		-0-

OWENS "C"		WELL #:		2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688	
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2	N	-0-		-0-
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	319 2	N	-0-		-0-
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2	N	-0-		-0-
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUMLOW		WELL #:		1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		60
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		60
10		248 N	67	-0-	-181	-0-	67 2	N	-0-		60
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		60
12		248 N	69	-0-	-179	-0-	69 2	N	-0-		60
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		60

BATY SWD		WELL #:		1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KINDON GAS UNIT #1		//CONT.// //CONT.//	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	7	RRCID -> 196990	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 13117	PERF. 12632	- 12650					
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID -> 200776	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8981	- 8987					
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
01	682 N	448	-0-	-234	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
LUNA SWD		WELL #:	1	RRCID -> 203587	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4660	- 4790					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID -> 210382	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 13125	PERF. 8566	- 10558					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 218219	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8283	- 10576					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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															
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371															
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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
*01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID ->	233734	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8791 - 10320		
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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A"			WELL #:		4	RRCID ->	234751	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8323 - 8337		
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
*01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019													
M	O	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089													

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149													

08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020													

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2	N	-0-			-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2	N	-0-			-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2	N	-0-			-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2	N	-0-			-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002													

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													

08	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	4967	-0-	-1993	-0-	4967	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	4088	-0-	-3104	-0-	4088	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	3270	-0-	-3210	-0-	3270	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	3043	-0-	-3622	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	2879	-0-	-3755	-0-	2879	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10638 - 10659				
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8795 - 8962				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)			//CONT.//	33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
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	
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	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13654	- 13700	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 13752	PERF.13258	- 13422	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)			//CONT.//	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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COX, AVA ETAL			WELL #:	1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 12839	PERF.12222	- 12552	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
G.T. (CADDO SAND)			//CONT.//	33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620						
BOGESS TRUST			WELL #:	2	RRCID -> 264955	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 7743	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:		1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3638 - 3702
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		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-		
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-		
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-		
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-		
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	N	-0-		-0-		

KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3692 - 3734
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-		-0-		
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-		
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-		
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-		-0-		
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-		-0-		
01	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	2195 2	N	-0-		-0-		

GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	12868 - 12974
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	64 1	643 2	N	-0-		-0-	
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	56 1	640 2	N	-0-		-0-	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	46 1	468 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	38 1	346 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	24 1	218 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIXAR		WELL #:		1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12580 - 13296
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	64 1	645 2	N	-0-		-0-	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	55 1	632 2	N	-0-		-0-	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	61 1	623 2	N	-0-		-0-	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	63 1	575 2	N	-0-		-0-	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	65 1	604 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-	

DICKENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12837 - 12888
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-	
09	420 N	22	-0-	-398	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-		-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

DICKENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	12738 - 12748
08	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	177 1	1787 2	N	-0-		-0-	
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	156 1	1793 2	N	-0-		-0-	
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	180 1	1838 2	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	184 1	1673 2	N	-0-		-0-	
12	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	181 1	1685 2	N	-0-		-0-	
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GARB (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885			
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
08		3 N	3	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	24 1	245 2	N	-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	15 1	134 2	N	-0-		-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	40 1	374 2	N	-0-		-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715			
08		1289 X	1289	-0-	-0-	116 1	1173 2	N	-0-		-0-
09		1264 N	1264	-0-	-0-	101 1	1163 2	N	-0-		-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	39 1	403 2	N	-0-		-0-
11		1260 N	836	-0-	-424	83 1	753 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	622	-0-	-680	60 1	562 2	N	-0-		-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434			N	NO RPT		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843			
08		1488 N	1124	-0-	-364	101 1	1023 2	N	-0-		25
09		1980 N	913	-0-	-1067	73 1	840 2	N	-0-		25
10		1721 N	1721	-0-	-0-	153 1	1568 2	N	-0-		25
11		1080 N	821	-0-	-259	81 1	740 2	N	-0-		25
12		1608 N	1608	-0-	-0-	156 1	1452 2	N	-0-		25
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736			N	NO RPT		25

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
CANNAE		WELL #: 1		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-
01	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		WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RAINS			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 104601	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 12411	PERF. 1178	- 12206	
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 138968	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12645	PERF.12092	- 12458	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 1	N	-0-		123
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 1	N	-0-		123
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 1	N	-0-		123
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 1	N	-0-		123
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 1	N	-0-		123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123

GOODE UNIT 2			WELL #:	1	RRCID -> 185679	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12096	PERF.11683	- 11934	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-		36
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 1	N	-0-		36
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 1	N	-0-		36
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 1	N	-0-		36
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

GOODE UNIT 4			WELL #:	1	RRCID -> 187699	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 13040	PERF.12656	- 12859	
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 1	N	-0-		76
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 1	N	-0-		76
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 1	N	-0-		76
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 1	N	-0-		76
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 1	N	-0-		76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76

GOODE UNIT 6			WELL #:	1	RRCID -> 188421	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 12091	PERF.11702	- 11888	
08	14B2 EXT	307	-0-	307	2352	307 1	N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352		N	-0-		72
01	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	
08	DLQ G-10	611	-0-	611	51166	611 1	Y	-0-		13
09	DLQ G-10	1228	-0-	1228	52394	1228 1	Y	-0-		13
10	DLQ G-10	1152	-0-	1152	53546	1152 1	Y	-0-		13
11	DLQ G-10	999	-0-	999	54545	999 1	Y	-0-		13
12	DLQ G-10	931	-0-	931	55476	931 1	Y	-0-		13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55476		Y	NO RPT		13

GOODE UNIT 7			WELL #:	2	RRCID -> 193356	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12050	- 12110	
08	DLQ G-10	600	-0-	600	38411	600 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	908	-0-	908	39319	908 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2700	-0-	2700	42019	2700 1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1672	-0-	1672	43691	1672 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1800	-0-	1800	45491	1800 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45491		Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 6			WELL #:	2	RRCID -> 193551	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 12110	PERF.11762	- 11946	
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 1	N	-0-		12
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 1	N	-0-		12
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 1	N	-0-		12
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 1	N	-0-		12
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 1	N	-0-		12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008										
GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12472 - 12669		
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
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676 1		N	-0-		12
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-		12
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536 1		N	-0-		12
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000 1		N	-0-		12
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493 1		N	-0-		12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12478 - 12488		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1		N	-0-		36
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393 1		N	-0-		36
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845 1		N	-0-		36
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583 1		N	-0-		36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11732 - 11841		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	-0-	15917	1053 1		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	558	-0-	558	-0-	16475	558 1		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16475			Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12008 - 12152		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12422 - 12646		
08	14B2 EXT	300	-0-	300	-0-	671	300 1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	671			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	671			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	671			N	-0-		-0-
*12	671 X	-0-	-0-	-671	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12484 - 12498		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1		N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34027					Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

08	DLQ G-10	1123	-0-	1123	64939	1123	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054	65993	1054	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2791	-0-	2791	68784	2791	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1552	-0-	1552	70336	1552	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	863	-0-	863	71199	863	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71199					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35895					Y	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

08	868 N	203	-0-	-665	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4486	-0-	1386	1386	4486	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	8681	-0-	5581	6967	8681	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GREEN ACRES (RODESSA D)		//CONT.//		36640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
HILL X				WELL #:	16 L	RRCID ->	116632	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9345 - 9362
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	
08		310 N	185	-0-	-125	-0-	9 1	176 2	Y	-0-		48	
09		420 N	303	-0-	-117	-0-	15 1	288 2	Y	-0-		48	
10		434 N	345	-0-	-89	-0-	16 1	329 2	Y	-0-		48	
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	Y	-0-		48	
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 2	Y	-0-		48	
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	13 1	268 2	Y	-0-		48	

GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
HILL X				WELL #:	16 U	RRCID ->	116631	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9260 - 9275
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

HARP CHURCH (BOSSIER)				39167 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
VALENC OPERATING COMPANY				881167									
BONNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172999	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	11389 - 11690
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-		-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		-0-	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-		-0-	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-		-0-	
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
08	2723 X	2723	-0-	-0- B	-0-	2723 2		N	-0-		-0-
09	2626 X	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 2		N	-0-		-0-
10	2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
11	2072 X	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	769 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	558 N	425	-0-	-133 B	-0-	425 2		N	-0-		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060		
08	9890 X	9890	-0-	-0- B	-0-	9889 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	10130 X	10130	-0-	-0- B	-0-	10129 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	10564 X	10564	-0-	-0- B	-0-	10561 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	11322 X	11322	-0-	-0- B	-0-	11321 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	11803 X	11803	-0-	-0- B	-0-	11796 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*01	8689 X	8689	-0-	-0- B	-0-	8688 2	1 9	N	1	1 8	-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		
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	109 1	2145 2	N	-0-		-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	91 1	1318 2	N	-0-		-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	58 1	1859 2	N	-0-		-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	49 1	1597 2	N	-0-		-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	73 1	2389 2	N	-0-		-0-
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	69 1	2267 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		
08	14167	10898	-0-	-3269	-0-	10898 2		N	-0-		-0-
09	12510 #	11974	-0-	-536	-0-	11974 2		N	-0-		-0-
10	12865 #	11300	-0-	-1565	-0-	11300 2		N	-0-		-0-
11	12450 #	11059	-0-	-1391	-0-	11059 2		N	-0-		-0-
12	15727	14947	-0-	-780	-0-	14947 2		N	-0-		-0-
*01	12721 R	12721	-0-	-0-	-0-	12721 2		N	-0-		-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		
08	1209 N	891	-0-	-318	-0-	891 2		N	-0-		-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
AMANDA ROSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008		
08	12617 X	10284	-0-	-2333	-0-	10284 2		N	-0-		-0-
09	12210 X	10685	-0-	-1525	-0-	10685 2		N	-0-		-0-
10	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	14123 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	11760 X	11509	-0-	-251	-0-	11509 2		N	-0-		-0-
12	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	12177 2		N	-0-		-0-
01	12617 X	8572	-0-	-4045	-0-	8572 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
CHANEY, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241588	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	15946 - 17150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2232 X	856	-0-	-1376	-0-	856	2		N	-0-		-0-
09	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8319	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
11	840 N	35	-0-	-805	-0-	35	2		N	-0-		-0-
12	2325 X	26	-0-	-2299	-0-	26	2		N	-0-		-0-
01	2325 X	60	-0-	-2265	-0-	60	2		N	-0-		-0-

LANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	16601 - 16933
08	36580 X	36297	-0-	-283	-0-	36297	2		N	-0-		-0-
09	35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	35591	2		N	-0-		-0-
10	36580 X	35182	-0-	-1398	-0-	35181	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	35130 X	34212	-0-	-918	-0-	34212	2		N	-0-		-0-
12	36766 X	36666	-0-	-100	-0-	36665	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	36766 X	35203	-0-	-1563	-0-	35202	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CAMP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14969 - 15838
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-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
08	3100 N	17305	-0-	14205	14205	17297	2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	3000 N	19673	-0-	16673	30878	19666	2	7 9	N	6	6 8	-0-
10	3100 N	22760	-0-	19660	50538	22737	2	23 9	N	21	21 8	-0-
11	72189 X	21651	-0-	-50538	-0-	21644	2	7 9	N	6	6 8	-0-
12	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	22449	2	41 9	N	37	37 8	-0-
*01	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	24592	2	12 9	N	11	11 8	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.	16703 - 17579
08	23994 X	23251	-0-	-743	-0-	23250	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	24480 X	24335	-0-	-145	-0-	24334	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	25758	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	24480 X	23992	-0-	-488	-0-	23991	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	25141 X	24414	-0-	-727	-0-	24408	2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	25761 X	19865	-0-	-5896	-0-	19863	2	2 9	N	2	2 8	-0-

SUBLETT		WELL #:		2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15898 - 16036
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.	16618 - 17952
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.16462 -	61468		
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
08	713 X	239	-0-	-474	-0-		239	2		N	-0-			-0-
09	690 X	157	-0-	-533	-0-		157	2		N	-0-			-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		3269	2	1	9	N	1	8	-0-
11	690 X	164	-0-	-526	-0-		164	2		N	-0-			-0-
12	713 X	621	-0-	-92	-0-		621	2		N	-0-			-0-
*01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-		4375	2		N	-0-			-0-

SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15391 -	15952		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314 -	17112		
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1589	-0-	-31	-0-		1589	2		N	-0-			-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1698	2		N	-0-			-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	2		N	-0-			-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773	2		N	-0-			-0-
*01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1772	2		N	-0-			-0-

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627 -	17470		
08	341 N	200	-0-	-141	-0-		200	2		N	-0-			-0-
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2585	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	6128	-0-	3028	-0-		3028	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3872	-0-	872	-0-		3900	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3496	-0-	396	-0-		4296	2		N	-0-			-0-
*01	7586 X	3290	-0-	-4296	-0-		3290	2		N	-0-			-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124 -	17992		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-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		
08	34875 X	34549	-0-	-326	-0-		34548	2	1	9	N	1	8	-0-
09	33750 X	33075	-0-	-675	-0-		33074	2	1	9	N	1	8	-0-
10	30380 X	29179	-0-	-1201	-0-		29177	2	2	9	N	2	8	-0-
11	33420 X	28792	-0-	-4628	-0-		28792	2			N	-0-		-0-
12	34534 X	33343	-0-	-1191	-0-		33339	2	4	9	N	4	8	-0-
*01	36310 X	36310	-0-	-0-	-0-		36309	2	1	9	N	1	8	-0-

NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116 -	17558		
08	24862 X	9058	-0-	-15804	-0-		9058	2		N	-0-			-0-
09	22830 X	8700	-0-	-14130	-0-		8700	2		N	-0-			-0-
10	11842 X	8772	-0-	-3070	-0-		8771	2	1	9	N	1	8	-0-
11	9480 X	8569	-0-	-911	-0-		8569	2		N	-0-			-0-
12	9796 X	8524	-0-	-1272	-0-		8524	2		N	-0-			-0-
*01	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-		11795	2	1	9	N	1	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045						
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
08	44930 X	44930	-0-	-0-	-0-	-0-	44929	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	-0-	43839	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	33604 X	29812	-0-	-3792	-0-	-0-	29810	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	32520 X	28864	-0-	-3656	-0-	-0-	28863	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	33604 X	24246	-0-	-9358	-0-	-0-	24240	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	33604 X	30632	-0-	-2972	-0-	-0-	30631	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						
08	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-			-0-
09	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	-0-	17375	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	-0-	19193	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	-0-	22400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	-0-	20474	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*01	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	-0-	20501	2	1	9	N	1	1	8	-0-
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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						
08	36332 X	26390	-0-	-9942	-0-	-0-	26389	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	41396 X	41396	-0-	-0-	-0-	-0-	41395	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	43458 X	43458	-0-	-0-	-0-	-0-	43455	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	-0-	44204	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	44064 X	44064	-0-	-0-	-0-	-0-	44055	2	9	9	N	8	8	8	-0-
01	40145 X	38167	-0-	-1978	-0-	-0-	38165	2	2	9	N	2	2	8	-0-
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380						
08	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	-0-	36377	2			N	-0-			-0-
09	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	-0-	33766	2			N	-0-			-0-
10	36487 X	35976	-0-	-511	-0-	-0-	35974	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	-0-	35900	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	36487 X	26003	-0-	-10484	-0-	-0-	26000	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	36363 X	33293	-0-	-3070	-0-	-0-	33292	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						
08	26846 X	20623	-0-	-6223	-0-	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	24090 X	20727	-0-	-3363	-0-	-0-	20726	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	26009 X	22546	-0-	-3463	-0-	-0-	22544	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	25170 X	23116	-0-	-2054	-0-	-0-	23115	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	26009 X	23127	-0-	-2882	-0-	-0-	23124	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*01	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	-0-	23435	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352						
08	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-			-0-
09	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-			-0-
10	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-			-0-
11	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
12	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	-0-	8882	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*01	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	1	1 8	-0-
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483 2	N	-0-		-0-
09	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789 2	N	-0-		-0-
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13662 2	N	1	1 8	-0-
11	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566 2	N	-0-		-0-
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7555 2	N	2	2 8	-0-
01	1953	X	1073	-0-	-880	-0-	1070 2	N	3	3 8	-0-

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
08	28768	X	27105	-0-	-1663	-0-	27104 2	N	1	1 8	-0-
09	27840	X	24938	-0-	-2902	-0-	24937 2	N	1	1 8	-0-
10	28768	X	25886	-0-	-2882	-0-	25886 2	N	-0-		-0-
11	26550	X	25294	-0-	-1256	-0-	25294 2	N	-0-		-0-
12	27280	X	23862	-0-	-3418	-0-	23859 2	N	3	3 8	-0-
01	27094	X	25950	-0-	-1144	-0-	25948 2	N	2	2 8	-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908			
08	65782	X	62774	-0-	-3008	-0-	62773 2	N	1	1 8	-0-
09	64800	X	60468	-0-	-4332	-0-	60467 2	N	1	1 8	-0-
10	66960	X	60373	-0-	-6587	-0-	60369 2	N	4	4 8	-0-
11	64800	X	59124	-0-	-5676	-0-	59123 2	N	1	1 8	-0-
12	65038	X	60792	-0-	-4246	-0-	60786 2	N	5	5 8	-0-
01	62775	X	59700	-0-	-3075	-0-	59698 2	N	2	2 8	-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173			
08	49135	X	49135	-0-	-0-	-0-	49135 2	N	-0-		-0-
09	47370	X	41920	-0-	-5450	-0-	41920 2	N	-0-		-0-
10	48949	X	44349	-0-	-4600	-0-	44349 2	N	-0-		-0-
11	47550	X	44899	-0-	-2651	-0-	44899 2	N	-0-		-0-
12	49135	X	45900	-0-	-3235	-0-	45900 2	N	-0-		-0-
01	49135	X	46361	-0-	-2774	-0-	46361 2	N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682			
08	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13929 2	N	-0-		-0-
09	13170	X	12495	-0-	-675	-0-	12495 2	N	-0-		-0-
10	14167	X	7055	-0-	-7112	-0-	7054 2	N	1	1 8	-0-
11	13710	X	10185	-0-	-3525	-0-	10185 2	N	-0-		-0-
12	14167	X	11027	-0-	-3140	-0-	11023 2	N	4	4 8	-0-
01	13919	X	11677	-0-	-2242	-0-	11677 2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MCMURREY-STATE UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950								
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-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								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015								
08	23250	X	17515	-0-	-5735	-0-	17514	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	19470	X	16054	-0-	-3416	-0-	16053	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	22475	X	17519	-0-	-4956	-0-	17517	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	21750	X	15567	-0-	-6183	-0-	15566	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	22475	X	19541	-0-	-2934	-0-	19537	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	17515	X	17381	-0-	-134	-0-	17379	2	2	9	N	2	2	8		-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202								
08	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	34252	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	36696	X	36696	-0-	-0-	-0-	36696	2			N	-0-				-0-
10	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	34972	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	32816	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	41270	X	41270	-0-	-0-	-0-	41266	2	4	9	N	4	4	8		-0-
*01	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	39237	2	1	9	N	1	1	8		-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508								
08	1178	X	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-				-0-
09	1410	X	1297	-0-	-113	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1457	X	1158	-0-	-299	-0-	1156	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
12	1333	X	692	-0-	-641	-0-	689	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	1333	X	84	-0-	-1249	-0-	83	2	1	9	N	1	1	8		-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362	- 17384		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548	- 17612		
08	1364 X	739	-0-	-625	-0-	739	2			N	-0-			-0-
09	1320 X	1029	-0-	-291	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
10	1364 X	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
11	930 X	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-			-0-
12	1054 X	601	-0-	-453	-0-	601	2			N	-0-			-0-
01	1054 X	597	-0-	-457	-0-	597	2			N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.17402	- 18118		
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-				1 8	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.16290	- 16850		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-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		
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	165	-0-	-951	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799							
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1891 X	1673	-0-	-218	-0-	1672 2	1 9	N	-0-
09	1830 X	1713	-0-	-117	-0-	1713 2		N	-0-
10	2139 X	1422	-0-	-717	-0-	1421 2	1 9	N	-0-
11	1620 N	591	-0-	-1029	-0-	591 2		N	-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935 2	1 9	N	-0-
*01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2596 2	3 9	N	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205	
08	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632 2		N	-0-
09	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209 2		N	-0-
10	7440 X	6512	-0-	-928	-0-	6511 2	1 9	N	-0-
11	7200 X	1905	-0-	-5295	-0-	1905 2		N	-0-
12	7440 X	548	-0-	-6892	-0-	548 2		N	-0-
01	7440 X	4280	-0-	-3160	-0-	4280 2		N	-0-

FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-
09	300 N	143	-0-	-157	-0-	143 2		N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-
11	300 N	103	-0-	-197	-0-	103 2		N	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962	
08	4929 X	3796	-0-	-1133	-0-	3796 2		N	-0-
09	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	3266 2		N	-0-
10	4309 X	1154	-0-	-3155	-0-	1153 2	1 9	N	-0-
11	4170 X	620	-0-	-3550	-0-	620 2		N	-0-
12	4216 X	295	-0-	-3921	-0-	294 2	1 9	N	-0-
01	3782 X	92	-0-	-3690	-0-	92 2		N	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566	
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2		N	-0-
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 2		N	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621	
08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	4108 2		N	-0-
09	4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3864 2	1 9	N	-0-
10	4278 X	4021	-0-	-257	-0-	4021 2		N	-0-
11	4080 X	3822	-0-	-258	-0-	3822 2		N	-0-
12	4216 X	3633	-0-	-583	-0-	3633 2		N	-0-
01	4123 X	3660	-0-	-463	-0-	3660 2		N	-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650		PERF.16137 - 16830	
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
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202		PERF.16654 - 17418	
08	11315 X	3403	-0-	-7912	-0-	3402	2	1	9	N	-0-
09	10950 X	2030	-0-	-8920	-0-	2029	2	1	9	N	-0-
10	8525 X	1513	-0-	-7012	-0-	1512	2	1	9	N	-0-
11	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-
12	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6914	2	1	9	N	-0-
*01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7718	2	1	9	N	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16755 - 17520	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900		PERF.16206 - 18604	
08	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-
10	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6426	2	1	9	N	-0-
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-
12	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5616	2	1	9	N	-0-
*01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388		PERF.16996 - 17004	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355	
08	10106 X	8240	-0-	-1866	-0-	8240	2			N	-0-
09	9780 X	7649	-0-	-2131	-0-	7649	2			N	-0-
10	10106 X	8237	-0-	-1869	-0-	8236	2	1	9	N	-0-
11	9780 X	7881	-0-	-1899	-0-	7881	2			N	-0-
12	10106 X	9044	-0-	-1062	-0-	9043	2	1	9	N	-0-
01	8246 X	7660	-0-	-586	-0-	7660	2			N	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589	
08	41974 X	35533	-0-	-6441	-0-	35532	2	1	9	N	-0-
09	34920 X	31822	-0-	-3098	-0-	31821	2	1	9	N	-0-
10	42036 X	32287	-0-	-9749	-0-	32284	2	3	9	N	-0-
11	40680 X	29711	-0-	-10969	-0-	29711	2			N	-0-
12	42036 X	20844	-0-	-21192	-0-	20840	2	4	9	N	-0-
01	35526 X	29476	-0-	-6050	-0-	29475	2	1	9	N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

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
08		15221 X	1010	-0-	-14211	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
09		14730 X	390	-0-	-14340	-0-	390	2	N	-0-		-0-
10		434 X	45	-0-	-389	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11		990 X	27	-0-	-963	-0-	27	2	N	-0-		-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

08		31465 X	30807	-0-	-658	-0-	30806	2	1 9	N	1 8	-0-
09		30450 X	27070	-0-	-3380	-0-	27069	2	1 9	N	1 8	-0-
10		32178 X	20950	-0-	-11228	-0-	20948	2	2 9	N	2 8	-0-
11		31140 X	27402	-0-	-3738	-0-	27402	2		N	-0-	-0-
12		32178 X	29225	-0-	-2953	-0-	29221	2	4 9	N	4 8	-0-
01		30814 X	25402	-0-	-5412	-0-	25401	2	1 9	N	1 8	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

08		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-	-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
*01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-	-0-
09		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-	-0-
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-	-0-
11		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-	-0-
12		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5818	2	3 9	N	3 8	-0-
*01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

08		21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	21349	2		N	-0-	-0-
09		20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	20055	2	1 9	N	1 8	-0-
10		19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	19953	2		N	-0-	-0-
11		20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	20339	2	1 9	N	1 8	-0-
12		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-				N	NO RPT	-0-
01		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-				N	NO RPT	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003				
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
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1 9	N	1	8	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1 9	N	1	8	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 247583		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708				
LONE OAK RANCH		WELL #: 7										
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	62	1	4341 2	N	-0-		-0-
09	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	26	1	6893 2	N	-0-		-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-		-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-		-0-
*12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	42	1	2610 2	N	-0-		-0-
*01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	21	1	2505 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 230629		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006				
BLACK, F. E.		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848				
THEISS		WELL #: 1										
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		53
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		53
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		53
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-		53
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	45 1	8
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	152	2	22 9	N	20		28

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 246785		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314				
LION HEART		WELL #: 1										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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
08	6572 X	4971	-0-	-1601	-0-	4971	2				-0-
09	6360 X	5395	-0-	-965	-0-	5395	2				-0-
10	6572 X	5291	-0-	-1281	-0-	5290	2	1 9		1 8	-0-
11	5460 X	4950	-0-	-510	-0-	4950	2				-0-
12	5642 X	4423	-0-	-1219	-0-	4423	2				-0-
01	5580 X	4098	-0-	-1482	-0-	4098	2				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 233789		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102			
08	5239 X	4886	-0-	-353	-0-	4885	2	1 9		1 8	-0-
09	5070 X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2				-0-
10	5239 X	4763	-0-	-476	-0-	4757	2	6 9		5 8	-0-
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2				-0-
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5744	2	15 9		14 8	-0-
*01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5084	2	3 9		3 8	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 283465		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644			
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2				-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2				-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2				-0-
11	540 N	149	-0-	-391	-0-	149	2				-0-
12	589 N	178	-0-	-411	-0-	178	2				-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2				-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)		41515 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		173799									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 2 C		RRCID -> 218176		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252			
08	14B2 EXT	154	-0-	154	1080	154	2				40
09	14B2 EXT	152	-0-	152	1232	152	2				40
10	14B2 EXT	154	-0-	154	1386	154	2				40
11	14B2 EXT	142	-0-	142	1528	142	2				40
12	14B2 EXT	149	-0-	149	1677	149	2				40
*01	1835	154	-0-	-1681	-0-	154	2				40

HOLLMAN (7777)		42227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PINNERGY, LTD.		665701									
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 105952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

HOLLMAN (7777)		//CONT.//		42227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
TEXANA OPERATING COMPANY				844253										
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7777 - 7792	
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
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			93
09		150 X	85	-0-	-65	-0-	18 1	66 2		N	1			94
							1 9							
10		155 X	73	-0-	-82	-0-	15 1	57 2		N	1			95
							1 9							
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			95
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			95
*01		96 X	96	-0-	-0-	-0-	19 1	77 2		N	-0-			95

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)				44580 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
CARPENTER, BH B				WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3728 - 3736	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA)				44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
MILLER, A.H.				WELL #:	2	RRCID ->	159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6422 - 6438	
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
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	173 1	3527 2		N	155	262 1		164
							171 9							
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	175 1	3658 2		N	176	164 1		176
							194 9							
10		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	196 1	3851 2		N	97	138 1		135
							107 9							
11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	188 1	3645 2		N	1	50 1		86
							1 9							
*12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	195 1	3840 2		N	309	216 1		179
							340 9							
*01		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	170 1	3423 2		N	75	15 1		239
							83 9							

SMYTHE, E.L.				WELL #:	7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6454 - 6472	
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
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2		Y	-0-			-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		Y	-0-			-0-
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		Y	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
JOBE #1				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	6507 - 6517	
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
08		T. A.	162	-0-	162	-0-	162 3			Y	-0-			2
09		T. A.	157	-0-	157	-0-	319 3			Y	-0-			2
10		T. A.	165	-0-	165	-0-	484 3			Y	-0-			2
11		T. A.	132	-0-	132	-0-	616 3			Y	-0-			2
12		T. A.	142	-0-	142	-0-	758 3			Y	-0-			2
*01		889 X	131	-0-	-758	-0-	131 3			Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6542 -	6552		
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
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			11
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			11
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			11
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			11
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			11
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
BEDDINGFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15287 -	15387	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 -	15280
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9461 -	9802
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-		33
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		33
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-		33
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-		33
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-		33
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-		33

SHARP, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9502 -	9590
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		84
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		84
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		84
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		84
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		84
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		84

BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9290 -	9550
08	2387 X	2195	-0-	-192	-0-	2191	3	4	9	Y	4	33
09	2280 X	2265	-0-	-15	-0-	2263	3	2	9	Y	2	35
10	2356 X	2268	-0-	-88	-0-	2267	3	1	9	Y	1	36
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2423	3	2	9	Y	2	38
12	2356 X	1499	-0-	-857	-0-	1498	3	1	9	Y	1	39
01	2356 X	1510	-0-	-846	-0-	1509	3	1	9	Y	1	40

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CLUTE, M. G. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9684 - 9803			
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2402	3	4	9	N	4				25
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2264	3	3	9	N	3				28
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-				28
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	3	6	9	N	5				33
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2489	3	2	9	N	2				35
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2829	3	2	9	N	2				37

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9440 - 9800			
08	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-				68
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-				68
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-				68
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-				68
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				68
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-				68

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 8727 - 8750			
08	899 N	651	-0-	-248	-0-	651	3			N	-0-				75
09	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-				75
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-				75
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-				75
12	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-				75
01	682 N	216	-0-	-466	-0-	216	3			N	-0-				75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9404 - 9770			
08	3193 X	2683	-0-	-510	-0-	2683	3			N	-0-				43
09	3090 X	2658	-0-	-432	-0-	2658	3			N	-0-				43
10	3193 X	2276	-0-	-917	-0-	2276	3			N	-0-				43
11	3090 X	2544	-0-	-546	-0-	2544	3			N	-0-				43
12	3007 X	2341	-0-	-666	-0-	2341	3			N	-0-				43
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-				43

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9418 - 9789			
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				18
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				18
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				18
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				18
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-				18
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9439 - 9784			
08	1023 N	521	-0-	-502	-0-	521	3			N	-0-				40
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-				40
10	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-				40
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-				40
12	930 N	537	-0-	-393	-0-	537	3			N	-0-				40
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-				40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 9880			PERF. 9381 - 9745			
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-				29
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				29
10	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-				29
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-				29
12	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-				29
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				29

 JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	3			N	-0-				58
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	3			N	-0-				58
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-		882	3	2	9	N	-2				60
11		600 N	554	-0-	-46	-0-		554	3			N	-0-				60
12		744 N	395	-0-	-349	-0-		395	3			N	-0-				60
01		899 N	534	-0-	-365	-0-		534	3			N	-0-				60

 HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
01	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

08		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	3			N	-0-				75
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3			N	-0-				75
10		217 N	134	-0-	-83	-0-		134	3			N	-0-				75
11		210 N	107	-0-	-103	-0-		107	3			N	-0-				75
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-		317	3	4	9	N	4				79
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-		206	3	6	9	N	5				84

 MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

08		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-				32
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-				32
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			N	-0-				32
11		120 N	101	-0-	-19	-0-		101	3			N	-0-				32
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-				32
01		124 N	106	-0-	-18	-0-		106	3			N	-0-				32

 GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

08		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-				86
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-				86
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-				86
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-				86
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-				86
01		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3			N	-0-				86

 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.				945936										
PULLEN				WELL #:	1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A		
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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-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		
08		640 N	640	-0-	-0-		632 3	8 9	N	7				157
09		661 N	661	-0-	-0-		658 3	3 9	N	3				160
10		682 N	561	-0-	-121		561 3		N	-0-				160
11		630 N	571	-0-	-59		565 3	6 9	N	5				165
12		682 N	168	-0-	-514		166 3	2 9	N	2				167
01		558 N	402	-0-	-156		401 3	1 9	N	1				168

HELMCAMP				WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322		
08		556 N	556	-0-	-0-		556 3		N	-0-				117
09		492 N	492	-0-	-0-		492 3		N	-0-				117
10		465 N	440	-0-	-25		440 3		N	-0-				117
11		540 N	452	-0-	-88		452 3		N	-0-				117
12		3100 N	3780	-0-	680		680 3		N	-0-				117
*01		3100 N	5974	-0-	2874		3554 3		N	-0-				117

SHARP, A. L.				WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10148 - 10359		
08		153 N	153	-0-	-0-		153 3		N	-0-				54
09		137 N	137	-0-	-0-		137 3		N	-0-				54
10		160 N	160	-0-	-0-		160 3		N	-0-				54
11		143 N	143	-0-	-0-		143 3		N	-0-				54
12		124 N	103	-0-	-21		103 3		N	-0-				54
01		124 N	100	-0-	-24		100 3		N	-0-				54

HARCROW, S				WELL #:	1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9647 - 9771		
08		2945 X	2945	-0-	-0-		2945 3		N	-0-				-0-
09		2758 X	2758	-0-	-0-		2758 3		N	-0-				-0-
10		2201 N	2170	-0-	-31		2170 3		N	-0-				-0-
11		2790 N	2327	-0-	-463		2327 3		N	-0-				-0-
12		2852 N	2192	-0-	-660		2192 3		N	-0-				-0-
*01		2175 N	2175	-0-	-0-		2175 3		N	-0-				-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
GUINN		WELL #:		2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10214 - 10424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3 9	N	3		99
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	3	3 9	N	3		102
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-		102
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-		102
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	705	3	4 9	N	4		106
01	713 N	346	-0-	-367	-0-	346	3		N	-0-		106

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	10450 - 10552
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		28
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		28
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		28
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-		28
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		28
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		28

HELMCAMP		WELL #:		3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10167 - 10394
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-		141
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1 9	N	1		142
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1559	3	43 9	N	39	170 1	11
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1559	3	92 9	N	84		95
12	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1313	3	22 9	N	20		115
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1617	3	11 9	N	10		125

HELMCAMP		WELL #:		5	RRCID ->	265321	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	9834 - 10370
08	1054 N	785	-0-	-269	-0-	750	3	35 9	N	32	151 1	27
09	1020 N	689	-0-	-331	-0-	686	3	3 9	N	3		30
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1 9	N	1		31
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2 9	N	2		33
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2 9	N	2		35
01	992 N	927	-0-	-65	-0-	921	3	6 9	N	5		40

HELMCAMP		WELL #:		4	RRCID ->	265322	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9958 - 10396
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1 9	N	1		141
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	830	3	1 9	N	1		142
10	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	3		N	-0-		142
11	900 N	765	-0-	-135	-0-	763	3	2 9	N	2		144
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	723	3	1 9	N	1		145
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	3	1 9	N	1		146

SHARP, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9924 - 10387
08	2542 X	2023	-0-	-519	-0-	2017	3	6 9	N	5		49
09	2340 N	2336	-0-	-4	-0-	2335	3	1 9	N	1		50
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	1 9	N	1		51
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	3	1 9	N	1		52
12	2418 N	1639	-0-	-779	-0-	1637	3	2 9	N	2		54
01	2108 N	1559	-0-	-549	-0-	1553	3	6 9	N	5		59

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
HELMCAMP		WELL #:		6	RRCID ->	266942	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10086 - 10314
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1020 3	1 9	N	1		107
09		870 N	803	-0-	-67	-0-	803 3		N	-0-		107
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		107
11		990 N	849	-0-	-141	-0-	849 3		N	-0-		107
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	727 3		N	-0-		107
01		961 N	755	-0-	-206	-0-	753 3	2 9	N	2		109

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9964 - 10327
08		899 N	748	-0-	-151	-0-	748 3		N	-0-		131
09		630 N	539	-0-	-91	-0-	539 3		N	-0-		131
10		744 N	496	-0-	-248	-0-	496 3		N	-0-		131
11		720 N	528	-0-	-192	-0-	528 3		N	-0-		131
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		131
*01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		131

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	272080	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9880 - 10450
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-		89
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-		89
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-		89
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		89
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2391 3	2 9	N	2		91
*01		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-		91

SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911 - 10314
08		2480 X	2037	-0-	-443	-0-	2031 3	6 9	N	5		195
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-		195
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-		195
11		1980 N	1372	-0-	-608	-0-	1371 3	1 9	N	1		196
12		2077 N	1108	-0-	-969	-0-	1100 3	8 9	N	7	173 1	30
01		1798 N	1270	-0-	-528	-0-	1266 3	4 9	N	4		34

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10330
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		156
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		156
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		156
11		1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069 3		N	-0-		156
12		1085 N	857	-0-	-228	-0-	857 3		N	-0-		156
*01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		156

SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	781 3	19 9	N	17		99
09		840 N	797	-0-	-43	-0-	795 3	2 9	N	2		101
10		682 N	394	-0-	-288	-0-	388 3	6 9	N	5		106
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	869 3	12 9	N	11		117
12		837 N	633	-0-	-204	-0-	568 3	65 9	N	59	165 1	11
*01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	508 3	47 9	N	43		54

GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9968 - 10474
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		27
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		27
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		27
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		27
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		27
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 117689	COMPL. DATE 07/25/1985	TOTAL DEPTH 16500	PERF.10229	- 10416					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #: 1-T	RRCID -> 136008	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10375	- 10444					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 138414	COMPL. DATE 06/18/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10073	- 10465					
08	100 N	527	-0-	427	427	527 2				Y	-0-			104
09	786 N	359	-0-	-427	-0-	356 2	3	9		Y	3			107
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2				Y	-0-			107
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2				Y	-0-			107
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2				Y	-0-			107
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2				Y	-0-			107
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #: 1-T	RRCID -> 139005	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10447	- 10524					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 178347	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 9915	- 10862					
08	T. A.	386	-0-	386	1202	386 2				Y	-0-			-0-
09	1443 X	241	-0-	-1202	-0-	238 2	3	9		Y	3			3
10	465 X	402	-0-	-63	-0-	402 2				Y	-0-			3
11	450 X	311	-0-	-139	-0-	311 2				Y	-0-			3
*12	372 X	252	-0-	-120	-0-	252 2				Y	-0-			3
*01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2				Y	-0-			3
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 218121	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10180	- 10788					
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	19 1	16	2		Y	-0-			35
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2				Y	-0-			35
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	15 2	8	9		Y	7			42
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			42
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2				Y	-0-			42
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2	9		Y	2	7	1	37
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 218943	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11085	PERF. 9932	- 10172					
08	700 N	3371	-0-	2671	2671	3371 2				Y	-0-			83
09	3000 N	3319	-0-	319	2990	3299 2	20	9		Y	18			101
10	5500 X	2510	-0-	-2990	-0-	2510 2				Y	-0-			101
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2				Y	-0-			101
*12	2387 X	2321	-0-	-66	-0-	2321 2				Y	-0-			101
01	2387 X	2384	-0-	-3	-0-	2367 2	17	9		Y	15	25	1	91

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182 - 11008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	100	N	464	-0-	364	364	464	2	Y	-0-			30
09	849	N	485	-0-	-364	-0-	485	2	Y	-0-			30
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	3	9		33
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-			33
*12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2	Y	-0-			33
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2	Y	-0-			33

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 - 10581		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09	14B2	EXT	159	-0-	159	159	159	2	Y	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-			55
*12	159	X	-0-	-0-	-159	-0-			Y	-0-			55
01	0	X	-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		
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-			27
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	Y	-0-			27
10	837	X	264	-0-	-573	-0-	264	2	Y	-0-			27
11	810	X	342	-0-	-468	-0-	339	2	Y	3	9		30
*12	899	X	179	-0-	-720	-0-	179	2	Y	-0-			30
01	899	X	121	-0-	-778	-0-	121	2	Y	-0-			30

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9929 - 10766		
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2	Y	-0-			45
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2	Y	-0-			45
10	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	3948	2	Y	-0-			45
11	3761	X	2297	-0-	-1464	-0-	2297	2	Y	-0-			45
*12	3720	X	1734	-0-	-1986	-0-	1734	2	Y	-0-			45
01	3720	X	1558	-0-	-2162	-0-	1558	2	Y	-0-			45

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10007 - 10530		
08	700	N	2480	-0-	1780	1780	2480	2	Y	-0-			27
09	3000	N	2333	-0-	-667	-667	1113	2	Y	-0-			27
10	2891	N	1778	-0-	-1113	-0-	1778	2	Y	-0-			27
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	Y	3	9		30
*12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2	Y	-0-			30
01	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2	Y	-0-			30

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10371 - 10467		
08	100	N	1481	-0-	1381	1381	1481	2	Y	-0-			37
09	2680	N	1299	-0-	-1381	-0-	1299	2	Y	-0-			37
10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2	Y	-0-			37
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	-0-			37
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-			37
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-			37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11106 - 12208		
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-			81
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	3	9		84
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2	Y	-0-			84
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2	Y	-0-			84
*12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2	Y	-0-			84
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2	Y	-0-			84

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9999 - 11021
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	BALANCE
08	700 N	3765	-0-	3065	3065	3765	2		Y	-0-		67
09	3000 N	3011	-0-	11	3076	3011	2		Y	-0-		67
10	5063 X	1987	-0-	-3076	-0-	1987	2		Y	-0-		67
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-		67
*12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-		67
*01	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	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
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-		28
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3 9	Y	3		31
10	496 N	279	-0-	-217	-0-	279	2		Y	-0-		31
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-		31
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-		31
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	232155	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10627 - 10957
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10102 - 10820
08	100 N	1281	-0-	1181	1181	1281	2		Y	-0-		27
09	2311 N	1130	-0-	-1181	-0-	1127	2	3 9	Y	3		30
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		Y	-0-		30
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-		30
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-		30
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-		30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	11306 - 11694
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	9918 - 10819
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 - 10992
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 - 10821
08		100 N	286	-0-	186	186	286	2		Y	-0-
09		426 N	240	-0-	-186	-0-	240	2		Y	-0-
10		496 N	174	-0-	-322	-0-	174	2		Y	-0-
11		270 N	196	-0-	-74	-0-	193	2	3 9	Y	3
*12		248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2		Y	-0-
*01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010
08		T. A.	724	-0-	724	13137	724	2		Y	-0-
09		13418 X	281	-0-	-13137	-0-	281	2		Y	-0-
10		465 X	380	-0-	-85	-0-	380	2		Y	-0-
11		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-
*12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-
01		713 X	477	-0-	-236	-0-	477	2		Y	-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466 - 11700
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1629	2	184 9	Y	167
09		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3 9	Y	3
10		1364 X	775	-0-	-589	-0-	775	2		Y	-0-
11		1623 X	933	-0-	-690	-0-	933	2		Y	-0-
*12		961 X	830	-0-	-131	-0-	830	2		Y	-0-
*01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424 - 11742
08		100 N	1532	-0-	1432	1432	1532	2		Y	-0-
09		2885 N	1453	-0-	-1432	-0-	1453	2		Y	-0-
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3 9	Y	3
*12		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2		Y	-0-
01		1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2		Y	-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108 - 10768
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		Y	-0-
09		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		Y	-0-
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		Y	-0-
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3084	2	19 9	Y	17
*12		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-
01		3131 X	2312	-0-	-819	-0-	2262	2	50 9	Y	45

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658 - 10940
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341 - 10972				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242 - 10986				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021				
08	200 N	1890	-0-	1690	1690	1890	2			Y	-0-				57
09	2624 N	934	-0-	-1690	-1690	931	2	3	9	Y	3				60
10	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	2			Y	-0-				60
11	1464 N	552	-0-	-912	-0-	552	2			Y	-0-				60
*12	961 N	498	-0-	-463	-0-	498	2			Y	-0-				60
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-				60
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719	
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
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770 2		Y	119
09	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6584 2	36 9	Y	152
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2		Y	152
11	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5840 2	58 9	Y	205
*12	5425 X	4654	-0-	-771	-0-	4589 2	65 9	Y	89
01	6386 X	4489	-0-	-1897	-0-	4489 2		Y	3

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661	
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	45
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2119 2	3 9	Y	48
10	1612 X	1415	-0-	-197	-0-	1415 2		Y	48
11	1980 X	1470	-0-	-510	-0-	1470 2		Y	48
*12	2201 X	1498	-0-	-703	-0-	1498 2		Y	48
01	2201 X	1882	-0-	-319	-0-	1882 2		Y	48

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792	
08	100 N	653	-0-	553	553	653 2		Y	27
09	1182 N	629	-0-	-553	-0-	626 2	3 9	Y	30
10	527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		Y	30
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	30
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	30
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	220 2		Y	30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950	
08	100 N	210	-0-	110	110	210 2		Y	57
09	565 N	455	-0-	-110	-0-	455 2		Y	57
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	57
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172 2	3 9	Y	60
*12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	60
01	341 N	90	-0-	-251	-0-	90 2		Y	60

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253416		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767	
08	700 N	1278	-0-	578	578	1278 2		Y	50
09	2050 N	1472	-0-	-578	-0-	1295 2	177 9	Y	28
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	28
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	28
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	28
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	28

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760	
08	700 N	1899	-0-	1199	1199	1899 2		Y	70
09	3000 N	1818	-0-	-1182	17	1818 2		Y	70
10	1521 N	1504	-0-	-17	-0-	1504 2		Y	70
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1572 2	3 9	Y	73
*12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	73
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		Y	73

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 254034		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993	
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2		Y	84
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2		Y	84
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		Y	84
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370 2	3 9	Y	87
*12	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	3004 2		Y	87
01	3968 X	3046	-0-	-922	-0-	3046 2		Y	87

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.				945936								
PULLEN		WELL #:		1 L		RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
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
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-		51
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-		51
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 2	10 9	Y	9		60
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 2	6 9	Y	5	57 1	8
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-		8
*01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		8

OGLE		WELL #:		1		RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322		
08		2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191 2		N	-0-		32
09		2100 N	2009	-0-	-91	-0-	2009 2		N	-0-		32
10		2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2179 2		N	-0-		32
11		2130 N	2049	-0-	-81	-0-	2049 2		N	-0-		32
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2018 2	141 9	N	128		160
01		2170 N	2103	-0-	-67	-0-	2097 2	6 9	N	5		165

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		46338 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
WILLINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550		
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
09		300 N	203	-0-	-97	-0-	203 3		N	-0-		-0-
10		279 N	183	-0-	-96	-0-	183 3		N	-0-		-0-
11		240 N	161	-0-	-79	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-		-0-
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1		RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-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		
08		4340 X	3736	-0-	-604	-0-	3736 2		N	-0-		-0-
09		4170 X	3577	-0-	-593	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
10		4309 X	3066	-0-	-1243	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
11		4170 X	3792	-0-	-378	-0-	3792 2		N	-0-		-0-
12		4092 X	3761	-0-	-331	-0-	3760 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3751 X	2381	-0-	-1370	-0-	2381 2		N	-0-		-0-

AKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387		
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1624 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	860	-0-	-310	-0-	860 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	982	-0-	-568	-0-	982 2		N	-0-		-0-
01		899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886		
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
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-		-0-
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-		-0-
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-		-0-
11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-		-0-
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-		-0-
*01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864		
08	12927 X	11497	-0-	-1430	-0-	11497	2		N	-0-		-0-
09	12510 X	9847	-0-	-2663	-0-	9847	2		N	-0-		-0-
10	12927 X	11966	-0-	-961	-0-	11966	2		N	-0-		-0-
11	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2		N	-0-		-0-
12	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930		
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-				N	-0-		-0-
09	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-				N	-0-		-0-
10	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-				N	-0-		-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-				N	-0-		-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540		
08	9703 X	9588	-0-	-115	-0-	9588	2		N	-0-		-0-
09	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2		N	-0-		-0-
10	9703 X	9180	-0-	-523	-0-	9180	2		N	-0-		-0-
11	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2		N	-0-		-0-
12	9951 X	9662	-0-	-289	-0-	9662	2		N	-0-		-0-
01	9951 X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2		N	-0-		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569		
08	10509 X	9513	-0-	-996	-0-	9513	2		N	-0-		-0-
09	10170 X	4961	-0-	-5209	-0-	4961	2		N	-0-		-0-
10	10509 X	8764	-0-	-1745	-0-	8764	2		N	-0-		-0-
11	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2		N	-0-		-0-
12	9517 X	7633	-0-	-1884	-0-	7633	2		N	-0-		-0-
*01	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
*01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027				
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	2192	-0-	-1373	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	2400	-0-	-1165	-0-	2400	2			N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414				
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801				
08	5518 X	4023	-0-	-1495	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
09	4500 X	3750	-0-	-750	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
10	4898 X	3906	-0-	-992	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
11	4740 X	3755	-0-	-985	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
12	4898 X	3827	-0-	-1071	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
01	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2			N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860		PERF.15690 - 15999				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15198 - 15974				
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071					
08	4092 X	4009	-0-	-83	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3687	-0-	-243	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3796	-0-	-203	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3746	-0-	-253	-0-	3746	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081					
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979					
08	124 X	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	248 X	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	240 X	53	-0-	-187	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	248 X	78	-0-	-170	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	217 X	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

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
08	527 N	288	-0-	-239	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-			-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

08	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2		N	-0-			-0-
09	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2		N	-0-			-0-
10	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2		N	-0-			-0-
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2		N	-0-			-0-
12	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10964	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*01	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2		N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

08	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

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

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

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

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

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

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6665 X	6649	-0-	-16	-0-	6649 2		N	-0-			-0-
09	6540 X	6432	-0-	-108	-0-	6432 2		N	-0-			-0-
10	6758 X	6665	-0-	-93	-0-	6665 2		N	-0-			-0-
11	6540 X	6434	-0-	-106	-0-	6434 2		N	-0-			-0-
12	6665 X	6594	-0-	-71	-0-	6594 2		N	-0-			-0-
01	6665 X	6602	-0-	-63	-0-	6602 2		N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551				
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103 2		N	-0-			-0-
09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982 2		N	-0-			-0-
10	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079 2		N	-0-			-0-
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 2		N	-0-			-0-
12	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7980 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401 2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599				
08	13485 X	11541	-0-	-1944	-0-	11541 2		N	-0-			-0-
09	12450 X	12396	-0-	-54	-0-	12396 2		N	-0-			-0-
10	12865 X	4492	-0-	-8373	-0-	4491 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959 2		N	-0-			-0-
12	12803 X	12427	-0-	-376	-0-	12427 2		N	-0-			-0-
01	12803 X	11380	-0-	-1423	-0-	11379 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778				
08	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873 2		N	-0-			-0-
09	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758 2		N	-0-			-0-
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802 2		N	-0-			-0-
11	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318 2		N	-0-			-0-
12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140 2		N	-0-			-0-
01	9052 X	6436	-0-	-2616	-0-	6436 2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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 #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490								
08	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-					-0-
10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2		N	-0-					-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2		N	-0-					-0-
12	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2		N	-0-					-0-
*01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2		N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174								
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2		N	-0-					-0-
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2		N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9107	2	1 9	N	-0-	1 8				-0-
11	8250	X	7768	-0-	-482	-0-	7768	2		N	-0-					-0-
12	8525	X	7192	-0-	-1333	-0-	7192	2		N	-0-					-0-
01	8525	X	6812	-0-	-1713	-0-	6812	2		N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642								
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2		N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-					-0-
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2		N	-0-					-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2		N	-0-					-0-
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2		N	-0-					-0-
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2		N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170								
08	18538	X	13213	-0-	-5325	-0-	13213	2		N	-0-					-0-
09	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18918	2		N	-0-					-0-
10	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2		N	-0-					-0-
11	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	2		N	-0-					-0-
12	19561	X	17218	-0-	-2343	-0-	17218	2		N	-0-					-0-
*01	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2		N	-0-					-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248								
08	17205	X	16838	-0-	-367	-0-	16838	2		N	-0-					-0-
09	16650	X	16192	-0-	-458	-0-	16192	2		N	-0-					-0-
10	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17161	2	1 9	N	-0-	1 8				-0-
11	16500	X	16446	-0-	-54	-0-	16446	2		N	-0-					-0-
12	16864	X	16451	-0-	-413	-0-	16447	2	4 9	N	-0-	4 8				-0-
01	17174	X	16876	-0-	-298	-0-	16876	2		N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675								
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
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-					-0-
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-					-0-
10	12741	X	4086	-0-	-8655	-0-	4086	2		N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778								
08	11067	X	9902	-0-	-1165	-0-	9902	2		N	-0-					-0-
09	10710	X	8858	-0-	-1852	-0-	8858	2		N	-0-					-0-
10	10726	X	777	-0-	-9949	-0-	777	2		N	-0-					-0-
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-				N	-0-					-0-
12	9889	X	707	-0-	-9182	-0-	707	2		N	-0-					-0-
01	9889	X	672	-0-	-9217	-0-	672	2		N	-0-					-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399								
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					-0-
09	600	N	354	-0-	-246	-0-	354	2		N	-0-					-0-
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2		N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581								
08	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	32731	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	33953	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	32185	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	35838	2	6	9	N	5	5	8		-0-
*01	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	32609	2	1	9	N	1	1	8		-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
08	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	2		N	-0-					-0-
09	750	X	284	-0-	-466	-0-	284	2		N	-0-					-0-
10	682	X	213	-0-	-469	-0-	213	2		N	-0-					-0-
11	600	X	90	-0-	-510	-0-	90	2		N	-0-					-0-
12	496	X	55	-0-	-441	-0-	55	2		N	-0-					-0-
01	496	X	74	-0-	-422	-0-	74	2		N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504				
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
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597				
08	713	X	294	-0-	-419	-0-	294 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116	X	926	-0-	-190	-0-	926 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581				
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512				
08	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	1231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519	X	675	-0-	-844	-0-	675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691				
08	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	22590	X	11149	-0-	-11441	-0-	11149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	33067 2	N	2	9	2	8
11	32233	X	32233	-0-	-0-	-0-	32233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	33035 2	N	7	9	6	8
*01	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	33184 2	N	1	9	1	8

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250				
08	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	6466 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7604 2	N	1	9	1	8
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7564	X	7396	-0-	-168	-0-	7396 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826				
08	12555	X	2028	-0-	-10527	-0-	2028 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14310	X	581	-0-	-13729	-0-	581 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14787	X	8412	-0-	-6375	-0-	8412 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7781	X	6123	-0-	-1658	-0-	6122 2	N	1	9	1	8
*01	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552	
08	8246 X	665	-0-	-7581	-0-	665	2		N	-0-	-0-
09	7980 X	688	-0-	-7292	-0-	688	2		N	-0-	-0-
10	837 X	705	-0-	-132	-0-	705	2		N	-0-	-0-
11	720 X	555	-0-	-165	-0-	555	2		N	-0-	-0-
12	744 X	577	-0-	-167	-0-	577	2		N	-0-	-0-
01	713 X	336	-0-	-377	-0-	336	2		N	-0-	-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710	
08	6603 X	3254	-0-	-3349	-0-	3254	2		N	-0-	-0-
09	6480 X	3379	-0-	-3101	-0-	3379	2		N	-0-	-0-
10	6696 X	2922	-0-	-3774	-0-	2922	2		N	-0-	-0-
11	6480 X	6313	-0-	-167	-0-	6312	2	1 9	N	1 8	-0-
12	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7040	2	8 9	N	7 8	-0-
*01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2		N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602	
08	26908 X	24692	-0-	-2216	-0-	24691	2	1 9	N	1 8	-0-
09	25830 X	21027	-0-	-4803	-0-	21027	2		N	-0-	-0-
10	25916 X	21549	-0-	-4367	-0-	21546	2	3 9	N	3 8	-0-
11	24690 X	20336	-0-	-4354	-0-	20335	2	1 9	N	1 8	-0-
12	25513 X	20798	-0-	-4715	-0-	20797	2	1 9	N	1 8	-0-
01	24707 X	21197	-0-	-3510	-0-	21195	2	2 9	N	2 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828			
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-	-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186			
08	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224 2		N	-0-	-0-
09	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046 2		N	-0-	-0-
10	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25431 2	1 9	N	1 8	-0-
11	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	25514 2		N	-0-	-0-
12	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	26131 2	3 9	N	3 8	-0-
01	25420	X	23755	-0-	-1665	-0-	23754 2	1 9	N	1 8	-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448			
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-	-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-	-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-	-0-
11	2280	N	1782	-0-	-498	-0-	1782 2		N	-0-	-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-	-0-
01	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	1274 2		N	-0-	-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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									
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	254912	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15007 -	15940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LOUISE CORN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	256023	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	15875	PERF.13780 -	15676
08	806 X	136	-0-	-670	-0-	136	2			N	-0-	-0-	
09	780 X	118	-0-	-662	-0-	118	2			N	-0-	-0-	
10	651 X	11	-0-	-640	-0-	11	2			N	-0-	-0-	
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	

COULTER HOPPESS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256042	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	18200	PERF.16517 -	17628
08	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	35476	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	27720 X	27671	-0-	-49	-0-	27670	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	22537 X	5939	-0-	-16598	-0-	5937	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11	32760 X	135	-0-	-32625	-0-	135	2			N	-0-	-0-	
12	33852 X	1	-0-	-33851	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
01	33852 X	9619	-0-	-24233	-0-	9613	2	6	9	N	5	5 8	-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #:	3	RRCID ->	256047	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14751 -	15829
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MCLEAN				WELL #:	E 6	RRCID ->	256236	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.14913 -	16084
08	15996 X	11838	-0-	-4158	-0-	11838	2			N	-0-	-0-	
09	11520 X	10241	-0-	-1279	-0-	10241	2			N	-0-	-0-	
10	20057 X	13060	-0-	-6997	-0-	13060	2			N	-0-	-0-	
11	19410 X	12119	-0-	-7291	-0-	12119	2			N	-0-	-0-	
12	20057 X	18906	-0-	-1151	-0-	18903	2	3	9	N	3	3 8	-0-
*01	17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			N	-0-	-0-	

S. MCLEAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	256246	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	17570	PERF.15345 -	17010
08	6355 X	5911	-0-	-444	-0-	5911	2			N	-0-	-0-	
09	6150 X	5144	-0-	-1006	-0-	5144	2			N	-0-	-0-	
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-	-0-	
11	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-	-0-	
12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8346	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	6355 X	4254	-0-	-2101	-0-	4254	2			N	-0-	-0-	

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)
COASTAL EXPANSE OIL & GAS
BEDDINGFIELD

49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
161634

WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP
NASH

495445
WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

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

NASH

WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

08	5363 X	5341	-0-	-22	-0-	5341	3			N	-0-				-0-
09	5190 X	5149	-0-	-41	-0-	5149	3			N	-0-				-0-
10	5363 X	5164	-0-	-199	-0-	5164	3			N	-0-				-0-
11	5190 X	4685	-0-	-505	-0-	4685	3			N	-0-				-0-
12	5363 X	5088	-0-	-275	-0-	5088	3			N	-0-				-0-
*01	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-				-0-

NASH

WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

08	7564 X	6076	-0-	-1488	-0-	6076	3			N	-0-				-0-
09	7320 X	5244	-0-	-2076	-0-	5244	3			N	-0-				-0-
10	7657 X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	3			N	-0-				-0-
11	7410 X	6014	-0-	-1396	-0-	6014	3			N	-0-				-0-
12	7657 X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	3			N	-0-				-0-
*01	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	3			N	-0-				-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)
AP OPERATING, INC.
LANE, T. W.

49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
027049

WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

08	8370 X	3999	-0-	-4371	-0-	3999	3			Y	-0-				-0-
09	5670 X	3196	-0-	-2474	-0-	3196	3			Y	-0-				-0-
10	7130 X	1213	-0-	-5917	-0-	1213	3			Y	-0-				-0-
11	6900 X	4909	-0-	-1991	-0-	4909	3			Y	-0-				-0-
12	7130 X	3043	-0-	-4087	-0-	3043	3			Y	-0-				-0-
*01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-				-0-

RICHARDSON, LETHA M.

WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

08	14B2 EXT	10	-0-	10	334	10	3			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-				-0-
10	334 X	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. 027049
 LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

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
08	12555	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
09	12150	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	151	151	1			-0-
10	3210 R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
11	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
12	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	1925	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
01	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
 GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

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
08	3410 X	2979	-0-	-431	-0-	90	1	2889	2	N	-0-					112
09	3330 X	2283	-0-	-1047	-0-	69	1	2214	2	N	-0-					112
10	3441 X	2813	-0-	-628	-0-	85	1	2728	2	N	-0-					112
11	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	80	1	2584	2	N	8					120
						9	9									
12	3286 X	2621	-0-	-665	-0-	79	1	2542	2	N	-0-					120
01	2976 X	2330	-0-	-646	-0-	70	1	2260	2	N	-0-					120

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786	
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
08		186 N	118	-0-	-68	-0-	4 1	114 2	N	-0-			23
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	16 1	519 2	N	-0-			23
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	37 1	1198 2	N	-0-			23
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	20 1	656 2	N	-0-			23
12		496 N	175	-0-	-321	-0-	5 1	170 2	N	-0-			23
*01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	17 1	548 2	N	-0-			23

MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723	
08		8742 X	7955	-0-	-787	-0-	236 1	7611 2	N	98			216
							108 9						
09		8370 X	7621	-0-	-749	-0-	229 1	7388 2	N	4			220
							4 9						
10		7998 X	7968	-0-	-30	-0-	239 1	7720 2	N	8			228
							9 9						
11		7740 X	7643	-0-	-97	-0-	230 1	7413 2	N	-0-			228
12		7967 X	7595	-0-	-372	-0-	228 1	7345 2	N	20	185 1		63
							22 9						
01		7967 X	7583	-0-	-384	-0-	228 1	7355 2	N	-0-			63

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	
08		1767 N	1408	-0-	-359	-0-	1402 3	6 9	Y	5			166
09		1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1443 3	10 9	Y	9			175
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1257 3	41 9	Y	37	178 1		34
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1562 3	28 9	Y	25			59
12		1488 N	761	-0-	-727	-0-	760 3	1 9	Y	1			60
*01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1360 3	15 9	Y	14			74

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7958 - 7966	
08		961 N	807	-0-	-154	-0-	807 3		Y	-0-			-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		Y	-0-			-0-
12		930 N	332	-0-	-598	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
01		868 N	319	-0-	-549	-0-	319 3		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			CAPACITY				CNTY: LEON				
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7968 - 7976	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAC (RODESSA 8200) BRG LONE STAR LTD. CORBY #3 GAS UNIT		50473 500 090870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
		WELL #: 1		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8216	
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
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) OPTIMUM EXPLORATION LLC WARREN		51599 500 625161		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 7116 - 7121	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	2	2 1		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	27 2	Y	1	1 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7020 - 7024	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	5	5 1		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	6	6 1		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-

WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	25	25 1		-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	320 2	Y	24	24 1		-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	245	-0-	-158	-0-	245 2	Y	-0-			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) VENADO OPERATING COMPANY LLC HYDE-HICKMAN WEST		51637 666 884496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629	
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 3	N	-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 3	N	-0-			-0-
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3	N	-0-			-0-
12	899 N	722	-0-	-177	-0-	722 3	N	-0-			-0-
01	899 N	709	-0-	-190	-0-	709 3	N	-0-			-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. GENGE		52733 500 237752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382		PERF.12953 - 12993	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027												
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3	N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC 186717												
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364												
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	72	1	2210	2	N	119
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	N	119
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	N	119
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	N	119
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1	1581	2	N	119
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	133	1	2020	2	N	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												
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	23	1	709	2	N	17
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	N	17
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	17
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	17
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	7	1	131	2	N	17
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	N	17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	2	N	39			189
						43	9							
09	2130 N	1868	-0-	-262	-0-	75	1	1746	2	N	43			232
						47	9							
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	107	1	2070	2	N	30			262
						33	9							
11	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	98	1	1759	2	N	44	179	1	127
						48	9							
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	2	N	22			149
						24	9							
01	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	113	1	1725	2	N	28			177
						31	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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4			34
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	N	2			36
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1			37
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2			39
12	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1178	2	2	9	N	2			41
01	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1215	2	1	9	N	1			42

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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			N	-0-			42
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-			42
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			42
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			42
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-			42
*01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			42

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-			15
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-			15
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-			15
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-			15
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-			15
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 10858	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 10784	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11024	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688 - 11820	
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	2	N	-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-
11	1350	N	68	-0-	-1282	-0-	5	1	63	2	N	-0-
12	434	N	113	-0-	-321	-0-	9	1	104	2	N	-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869								
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	N	-0-					131
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					131
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	450 N		-0-	-0-	-450					N	-0-					131
12	465 N	64	-0-	-0-	-401	5	1	59	2	N	-0-					131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752								
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756								
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-					82
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-					82
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	-0-					82
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	40	1	486	2	N	-0-					82
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-					82
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					82

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:	10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160	- 11210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WOOD				WELL #:	9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784	- 10958	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510	- 10814	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WOOD				WELL #:	15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11019	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WOOD				WELL #:	13	RRCID ->	219218	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 10770	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID ->	219221	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937	- 11038	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WOOD				WELL #:	2	RRCID ->	219817	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782	- 10853	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD				WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689		- 11521		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641							
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		663109		WELL #: 1		RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER		828082		WELL #: 1		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 11160					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 11195							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 11258							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				881167						
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 197936	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11230	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		32
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		32
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		32
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		32
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		32
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		32

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 200673	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 12103	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 3	1 9 N	1		65
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		65
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		65
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		65
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		65
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		65

BONNER				WELL #: 3	RRCID -> 203875	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003	- 12092	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591 3	7 9 N	6		75
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	581 3	2 9 N	2		77
10	682 N	441	-0-	-241	-0-	440 3	1 9 N	1		78
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569 3	6 9 N	5		83
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	555 3	2 9 N	2		85
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730 3	1 9 N	1		86

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	3	3 9	N	3		61
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2 9	N	2		63
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	3	1 9	N	1		64
11	900 N	670	-0-	-230	-0-	539	3	131 9	N	119	176 1	7
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1378	3	17 9	N	15		22
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	3	9 9	N	8		30

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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			
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3		N	-0-		11
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3		N	-0-		11
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-		11
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3		N	-0-		11
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	3		N	-0-		11
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		11

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964			
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-		17
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-		17
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-		17
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-		17
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-		17
01	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3		N	-0-		17

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060			
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		41
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		41
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		41
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-		41
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		41
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		41

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814			
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		59
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		59
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-		59
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		59
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		59
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		59

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622	-	11628	
08	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-					10
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					10
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					10
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-					10
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	2	N	-0-					10
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10904	-	11916	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	N	-0-					82
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-					82
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					82
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	30	1	363	2	N	-0-					82
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	33	1	406	2	N	18					100
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	20	9			N	NO RPT					100

BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10840	-	11924	
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2148	2	N	33					137
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	179	1	2195	2	N	-0-					137
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	175	1	2147	2	N	-0-					137
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	162	1	1952	2	N	47					184
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	148	1	1809	2	N	62	179	1			67
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	68	9			N	NO RPT					67

BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10754	-	11870	
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	345	1	4199	2	N	-0-					49
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	376	1	4616	2	N	-0-					49
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	371	1	4554	2	N	-0-					49
11	4320 X	4284	-0-	-36	-0-	326	1	3912	2	N	42					91
12	4464 X	4433	-0-	-31	-0-	336	1	4097	2	N	-0-					91
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					91

OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10732	-	11158	
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	359	1	4368	2	N	-0-					67
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	376	1	4618	2	N	-0-					67
10	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	386	1	4738	2	N	-0-					67
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	383	1	4601	2	N	-0-					67
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	402	1	4905	2	N	-0-					67
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					67

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	681 1	8285 2	N	52	134
09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	57 9		N		134
10	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	610 1	7500 2	N	-0-	134
11	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	701 1	8610 2	N	-0-	134
12	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	658 1	7903 2	N	-0-	186
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	782 1	9538 2	N	52	186
						57 9				
								N	NO RPT	186
PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744		
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	61 1	743 2	N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	56 1	671 2	N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692		
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	75 1	917 2	N	-0-	27
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	116 1	1423 2	N	-0-	27
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	127 1	1555 2	N	-0-	27
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101 1	1209 2	N	27	54
12	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	30 9		N		80
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	104 1	1266 2	N	26	80
						29 9				
								N	NO RPT	80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
LOPER		WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	10706 - 11874		
08		464 N	464	-0-	-0-	25	1	300	2	N	126	188 1	96
09		748 N	748	-0-	-0-	139	9	632	2	N	59		155
10		814 N	814	-0-	-0-	51	1	608	2	N	142	168 1	129
11		718 N	718	-0-	-0-	65	9	460	2	N	200		329
12		682 N	642	-0-	-40	50	1	492	2	N	100	354 1	75
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	156	9			N	NO RPT		75
LOPER		WELL #:	4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10854 - 11690		
08		3007 X	1901	-0-	-1106	144	1	1757	2	N	-0-		12
09		3150 X	1885	-0-	-1265	142	1	1743	2	N	-0-		12
10		3255 X	1676	-0-	-1579	126	1	1550	2	N	-0-		12
11		3150 X	1449	-0-	-1701	111	1	1338	2	N	-0-		12
12		2511 X	1891	-0-	-620	137	1	1670	2	N	76		88
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	84	9			N	NO RPT		88
PYRAMID LAND		WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10740 - 11790		
08		651 N	606	-0-	-45	46	1	560	2	N	-0-		34
09		660 N	-0-	-0-	-660					N	-0-		34
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11		600 N	574	-0-	-26	44	1	530	2	N	-0-		34
12		629 N	629	-0-	-0-	48	1	581	2	N	-0-		34
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		34
WOOD		WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11542 - 11752		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOPER		WELL #:	5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 11650		
08		1550 N	1283	-0-	-267	97	1	1186	2	N	-0-		29
09		1687 N	1687	-0-	-0-	127	1	1560	2	N	-0-		29
10		1674 N	1674	-0-	-0-	126	1	1548	2	N	-0-		29
11		1455 N	1455	-0-	-0-	112	1	1343	2	N	-0-		29
12		1736 N	1685	-0-	-51	125	1	1526	2	N	31		60
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	34	9			N	NO RPT		60
BONNER, ANDY		WELL #:	2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11675 - 11869		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #:		5		RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861					
M	O	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-		17
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-		17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-		17
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-		17
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	14		31
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	15	9			N	NO RPT		31

LOPER		WELL #:		6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624			
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
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35

PYRAMID LAND		WELL #:		8		RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096			
08	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	196	1	2385	2	N	-0-		25
09	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	199	1	2445	2	N	-0-		25
10	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	195	1	2399	2	N	-0-		25
11	2790 X	2078	-0-	-712	-0-	160	1	1918	2	N	-0-		25
12	2728 X	2152	-0-	-576	-0-	163	1	1989	2	N	-0-		25
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 202481		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11671						
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			110
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	228	1	2780	2	N	-0-			110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11750				
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	845	2	N	-0-			60
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	2	N	-0-			60
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	847	2	N	-0-			60
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	61	1	738	2	N	-0-			60
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	887	2	N	8			68
						9	9							
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			68

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.11552 - 11756				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11777 - 11965				
08	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	83	1	1004	2	N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	2	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	803	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	491	-0-	-559	-0-	38	1	453	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	504	-0-	-550	-0-	38	1	466	2	N	-0-			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11844 - 11954				
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 11738				
08	2232 N	1936	-0-	-296	-0-	147	1	1789	2	N	-0-			17
09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	145	1	1777	2	N	-0-			17
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-			17
11	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	139	1	1676	2	N	-0-			17
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	40			57
						44	9							
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			57

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 11820		
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	N	-0-	10
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-	10
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-	10
11	390 N	103	-0-	-287	-0-	8	1	95	2	N	-0-	10
12	403 N	87	-0-	-316	-0-	7	1	80	2	N	-0-	10
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	10

BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561		
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	N	-0-	25
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	N	-0-	25
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-	25
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	N	-0-	25
12	868 N	770	-0-	-98	-0-	58	1	712	2	N	-0-	25
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	25

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 11719		
08	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	180	1	2187	2	N	-0-	29
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	233	1	2864	2	N	-0-	29
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	290	1	3562	2	N	-0-	29
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	291	1	3497	2	N	-0-	29
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	347	1	4228	2	N	-0-	29
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	29

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 12016		
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-	50
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-	50
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	N	-0-	50
11	3000 N	5873	-0-	2873	2873	451	1	5422	2	N	-0-	50
12	3100 N	728	-0-	-2372	501	55	1	673	2	N	-0-	50
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	5					N	NO RPT	50

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11954		
08	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	233	1	2836	2	N	-0-	49
09	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	206	1	2537	2	N	-0-	49
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	226	1	2770	2	N	-0-	49
11	2970 X	2442	-0-	-528	-0-	188	1	2254	2	N	-0-	49
12	3069 X	2430	-0-	-639	-0-	182	1	2214	2	N	31	80
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	34	9			N	NO RPT	80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846							
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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WOOD				WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778					
08	1271 N	788	-0-	-483	-0-	60	1	728	2	N	-0-					120
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	132	1	1622	2	N	-0-					120
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	144	1	1763	2	N	-0-					120
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	114	1	1365	2	N	-0-					120
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	148	1	1811	2	N	-0-					120
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					120

TOM BONNER				WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596					
08	3038 X	2159	-0-	-879	-0-	164	1	1995	2	N	-0-					95
09	2910 X	2467	-0-	-443	-0-	182	1	2242	2	N	39					134
						43	9									
10	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	197	1	2425	2	N	-0-					134
11	2940 X	974	-0-	-1966	-0-	75	1	899	2	N	-0-					134
12	3038 X	1153	-0-	-1885	-0-	87	1	1066	2	N	-0-					134
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					134

WOOD				WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BONNER, ANDY				WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WOOD				WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757					
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	180	1	2195	2	N	-0-					85
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					85
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	N	-0-					85
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	136	1	1632	2	N	-0-					85
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	120	1	1465	2	N	-0-					85
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766														
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-		52 1	637 2	N	-0-			80
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-		52 1	636 2	N	-0-			80
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-		28 1	349 2	N	-0-			80
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		85 1	1024 2	N	-0-			80
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-		60 1	732 2	N	-0-			80
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			80

WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521														
08		1271 N	781	-0-	-490	-0-		59 1	722 2	N	-0-			29
09		1020 N	687	-0-	-333	-0-		52 1	635 2	N	-0-			29
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-		53 1	654 2	N	-0-			29
11		750 N	391	-0-	-359	-0-		26 1	315 2	N	45			74
								50 9						
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-		70 1	850 2	N	26			100
								29 9						
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			100

WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756														
08		1674 N	1402	-0-	-272	-0-		106 1	1296 2	N	-0-			26
09		1740 N	1417	-0-	-323	-0-		107 1	1310 2	N	-0-			26
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		130 1	1602 2	N	-0-			26
11		1350 N	1145	-0-	-205	-0-		88 1	1057 2	N	-0-			26
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		122 1	1486 2	N	-0-			26
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			26

WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	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

WOOD		WELL #: 16		RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10920	-		11947		
08	868 N	761	-0-	-107	-0-	58	1	703	2	N	-0-					34
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	56	1	685	2	N	-0-					34
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	2	N	-0-					34
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	2	N	-0-					34
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	65	1	793	2	N	-0-					34
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					34

WOOD		WELL #: 17		RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10909	-		11913		
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	44	1	535	2	N	-0-					74
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-					74
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	N	-0-					74
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	43	1	516	2	N	-0-					74
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	47	1	571	2	N	-0-					74
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707	-		11919		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11929	-		12139		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 11		RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0	-		11930		
08	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-					59
09	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	87	1	1071	2	N	-0-					59
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-					59
11	1200 N	364	-0-	-836	-0-	23	1	277	2	N	58					117
						64	9									
12	1209 N	617	-0-	-592	-0-	41	1	506	2	N	64					181
						70	9									
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					181

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622	-		11844		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 11587	
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
08	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	110	1	1333	2	N	-0-	134
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	18	152
						20	9					
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	135	1	1661	2	N	-0-	152
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	119	1	1429	2	N	39	10
						43	9			181	1	
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	136	1	1665	2	N	-0-	10
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	10

PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11914 - 11922	
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	26	1	315	2	N	-0-	94
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-	94
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-	94
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	2	N	-0-	94
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	27	1	328	2	N	65	159
						72	9					
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	159

BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 11708	
08	4588 X	4156	-0-	-432	-0-	316	1	3840	2	N	-0-	94
09	4440 X	4293	-0-	-147	-0-	323	1	3970	2	N	-0-	94
10	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	319	1	3918	2	N	-0-	94
11	4020 X	3708	-0-	-312	-0-	285	1	3423	2	N	-0-	94
12	4433 X	3728	-0-	-705	-0-	282	1	3446	2	N	-0-	94
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT	94

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109			RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420 - 11646	
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1								
08	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9726	2	102	9	N	93	135
09	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8742	2	132	9	N	120	79
10	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9190	2	202	9	N	184	84
11	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10140	2	55	9	N	50	134
12	9827 X	7000	-0-	-2827	-0-	6848	2	152	9	N	138	77
01	9827 X	5716	-0-	-4111	-0-	5661	2	55	9	N	50	127

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11910	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF. 10680 - 11930
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
08		124 X	69	-0-	-55	-0-	69 2	Y	-0-		84
09		120 X	44	-0-	-76	-0-	44 2	Y	-0-		84
10		124 X	70	-0-	-54	-0-	70 2	Y	-0-		84
11		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		84
12		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		84
*01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 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
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CURRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 8201 - 8266
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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KNIGHT 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	10758	PERF. 8288 - 8432
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-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
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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNIGHT B				WELL #:	1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8726 - 8740
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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT A		//CONT.// 55712 380 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CARTER GU #1		56882 500 090870		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255					
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3			80
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	105	3	1	9	N	1			81
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			81
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	100	3	1	9	N	1			82
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1			83
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2			85

CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVERETT		189405		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330					
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		56882 666 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 3LT		RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826					
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6347	3	88	9	N	80			302
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6160	3	58	9	N	53			355
10	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5404	3	89	9	N	81	154	1	282
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6014	3	100	9	N	91			373
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5742	3	107	9	N	97	175	1	295
*01	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6934	3	106	9	N	96	181	1	210

PHILLIPS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853					
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			21
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			21
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			21
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			21
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			21
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			21

DEARMAN SWD		WELL #: 1 S		RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
THOMPSON "J" GU		WELL #:		1	RRCID ->	093526	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9028 - 9269
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
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	5060	-0-	2060	2060		5060 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	7206	-0-	4106	6166		7206 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	6310	-0-	3310	9476		6310 3		N	-0-		-0-
12	15900 X	6424	-0-	-9476	-0-		6424 3		N	-0-		-0-
*01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-		5253 3		N	-0-		-0-

CARTER GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	144383	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8383 - 8534
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N	-0-		-0-
09	390 N	332	-0-	-58	-0-		332 3		N	-0-		-0-
10	372 N	289	-0-	-83	-0-		289 3		N	-0-		-0-
11	360 N	295	-0-	-65	-0-		295 3		N	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 3		N	-0-		-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3		N	-0-		-0-

PHILLIPS GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	152810	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8402 - 8708
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 3		N	-0-		-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 3		N	-0-		-0-
10	713 N	581	-0-	-132	-0-		581 3		N	-0-		-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-		764 3		N	-0-		-0-
12	713 N	465	-0-	-248	-0-		465 3		N	-0-		-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 3		N	-0-		-0-

PHILLIPS GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	180259	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	8542 - 8745
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1815 3		N	-0-		-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1848 3		N	-0-		-0-
10	1922 N	1654	-0-	-268	-0-		1654 3		N	-0-		-0-
11	1770 N	1536	-0-	-234	-0-		1536 3		N	-0-		-0-
12	1922 N	1818	-0-	-104	-0-		1818 3		N	-0-		-0-
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2073 3		N	-0-		-0-

CARTER GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	183576	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8682 - 9143
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-		105 3		N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-		104 3		N	-0-		-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3		N	-0-		-0-

CARTER GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	200141	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8682 - 9376
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 3		N	-0-		13
09	330 N	312	-0-	-18	-0-		312 3		N	-0-		13
10	341 N	309	-0-	-32	-0-		309 3		N	-0-		13
11	360 N	293	-0-	-67	-0-		293 3		N	-0-		13
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 3		N	-0-		13
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993 3		N	-0-		13

JACKSON, WL		WELL #:		1	RRCID ->	225717	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8531 - 8676
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3		N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		N	-0-		-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-		-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8520 - 8988			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELEON OPERATORS, LLC				247722										
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076533	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8376 - 8786			
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	1			N	-0-			45
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	1			N	-0-			45
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	1			N	-0-			45
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-			45
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-			45
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-			45
SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080595	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8516 - 9131			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222	1			N	-0-			-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-			-0-
10	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	1			N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
12	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	1			N	-0-			-0-
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-			-0-
DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280239	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8137 - 8341			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	489	-0-	489	489	489	3	N	-0-		-0-
12		860 X	371	-0-	-489	-0-	371	3	N	-0-		-0-
*01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588												
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	715	3	Y	-0-		-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-		-0-
10	992	N	472	-0-	-520	-0-	472	3	Y	-0-		-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3	Y	-0-		-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3	Y	-0-		-0-
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578												
08	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1424	3	Y	-0-		-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	Y	-0-		-0-
10	1643	N	867	-0-	-776	-0-	867	3	Y	-0-		-0-
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3	Y	-0-		-0-
12	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1226	3	Y	-0-		-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	Y	-0-		-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576												
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		47
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		47
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		47
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-		47
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		47
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-		47
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573												
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	Y	-0-		-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	Y	-0-		-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	Y	-0-		-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	Y	-0-		-0-
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	Y	-0-		-0-
*01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3	Y	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		837 N	648	-0-	-189	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-		-0-
10		961 N	448	-0-	-513	-0-	448 3		Y	-0-		-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-		-0-
12		837 N	612	-0-	-225	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
*01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594												
08		1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1401 3		Y	-0-		-0-
09		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341 3		Y	-0-		-0-
10		1829 N	1101	-0-	-728	-0-	1101 3		Y	-0-		-0-
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		Y	-0-		-0-
12		1395 N	1049	-0-	-346	-0-	1049 3		Y	-0-		-0-
*01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
08		1550 N	1180	-0-	-370	-0-	1180 3		Y	-0-		-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		Y	-0-		-0-
10		1209 N	784	-0-	-425	-0-	784 3		Y	-0-		-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		Y	-0-		-0-
12		1333 N	1034	-0-	-299	-0-	1034 3		Y	-0-		-0-
*01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		Y	-0-		-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
08		1054 N	754	-0-	-300	-0-	754 3		Y	-0-		-0-
09		960 N	929	-0-	-31	-0-	929 3		Y	-0-		-0-
10		930 N	516	-0-	-414	-0-	516 3		Y	-0-		-0-
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		-0-
12		961 N	740	-0-	-221	-0-	740 3		Y	-0-		-0-
*01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-		-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
08		2511 N	1512	-0-	-999	-0-	1512 3		Y	-0-		-0-
09		1260 N	778	-0-	-482	-0-	778 3		Y	-0-		-0-
10		2542 N	961	-0-	-1581	-0-	961 3		Y	-0-		-0-
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		Y	-0-		-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-		-0-
*01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-		-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME)		57277 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
MANZIKERT		WELL #: 1		RRCID -> 162646		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14501 - 14790		
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
08	5518	3211	-0-	-2307	-0-	3211	3	N	-0-			-0-
09	7314	6327	-0-	-987	-0-	6327	3	N	-0-			-0-
10	5053 #	3553	-0-	-1500	-0-	3553	3	N	-0-			-0-
11	3780 #	3352	-0-	-428	-0-	3352	3	N	-0-			-0-
12	5518	4568	-0-	-950	-0-	4568	3	N	-0-			-0-
01	5518	4435	-0-	-1083	-0-	4435	3	N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E.		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10920 - 11010		
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			97
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			97
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3	N	-0-			97
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	3	N	-0-			97
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3	N	-0-			97
01	868 N	764	-0-	-104	-0-	764	3	N	-0-			97

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10916 - 11104		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			12
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			12
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			12
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			12
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			12
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			12

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10925 - 11107		
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			-0-
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3	N	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3	N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
01	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	3	N	-0-			-0-

UTLEY-HILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10830 - 10992		
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-			1
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3	N	-0-			1
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			1
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-			1
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-			1
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	N	-0-			1

HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 11094		
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

08	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					3
09	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	3			N	-0-					3
10	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					3
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					3
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					3
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					65
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					65
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					65
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					65
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					65
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					30
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					30
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					30
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					30
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					30
01	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					30

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					30
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					30
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					30
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966		
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
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		83
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		83
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		83
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-		83
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		83
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		83

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124		
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3	N	-0-		72
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3	N	-0-		72
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3	N	-0-		72
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 3	N	-0-		72
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3	N	-0-		72
*01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3	N	-0-		72

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140		
BONNER, ROY		WELL #: 1								
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	148 1	N	12		77
						13 9				
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	153 1	N	15		92
						17 9				
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	183 1	N	23		115
						25 9				
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	156 1	N	28		143
						31 9				
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	148 1	N	48	179 1	12
						53 9				
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		12

THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190		
08	1085 N	496	-0-	-589	-0-	41 1	N	-0-		57
09	990 N	631	-0-	-359	-0-	61 1	N	-0-		57
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		57
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	35 1	N	-0-		57
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	54 1	N	-0-		57
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		57

THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	N	-0-		23
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		23
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		23
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		23

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990		TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144		
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	138 1	N	-0-		92
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	148 1	N	-0-		92
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	151 1	N	-0-		92
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	148 1	N	-0-		92
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	137 1	N	-0-		92
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		92

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 189405		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 #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170			PERF.10846 - 11030		
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	107	1	1176	2	N	5			63
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	908	2	N	4			67
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	1			68
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	71	1	742	2	N	4			72
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	73	1	799	2	N	-0-			72
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			72

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10944 - 11127		
08	744 X	696	-0-	-48	-0-	248	1	448	2	N	-0-			28
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	240	1	452	2	N	-0-			28
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	2	N	-0-			28
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	240	1	419	2	N	-0-			28
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	248	1	442	2	N	-0-			28
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200			PERF.10970 - 11164		
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	N	-0-			21
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	N	-0-			21
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	216	1	2175	2	N	-0-			21
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	132	1	1374	2	N	-0-			21
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	116	1	1279	2	N	-0-			21
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			21

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10959 - 11078		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090			PERF.10979 - 11950		
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	30			37
09	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	106	1	990	2	N	21			58
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	9			67
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	108	1	1128	2	N	-0-			67
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1163	2	N	1			68
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			68

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105			PERF.10932 - 11032		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

MARSTERS, N.E.														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BONNER, TOM														
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 189405														
WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121														
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
08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	424	1	4678	2	N	32	189 1	124
							35	9						
09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	401	1	3757	2	N	13		137
							14	9						
10		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	348	1	3508	2	N	9		146
							10	9						
11		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	444	1	4623	2	N	10		156
							11	9						
12		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	525	1	5776	2	N	15		171
							17	9						
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		171

BONNER, ROY														
WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159														
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	N	-0-		10
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	2	N	-0-		10
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-		10
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-		10
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	-0-		10
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		10

NITRO OIL & GAS, LLC														
MARSTERS														
WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098														
08		0 W	363	-0-	363	653	363	3			N	-0-		-0-
09		996 N	343	-0-	-653	-0-	343	3			N	-0-		-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-		-0-
12		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY														
BONNER, LAURA														
WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041														
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-		94
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		94
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-		94
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-		94
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		94
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		94

EPPES, C.A. ET AL														
WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EPPES, C.A. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115														
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-		124
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		124
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		124
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15		139
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	763	2	50	9	N	45		184
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		184

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670					
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	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2		N	-0-				-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	70	1	332	2	N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	272	2	N	-0-			-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	217	1	245	2	N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794					
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	EOM BALANCE
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	1		N	-0-				35
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				35
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				35
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841					
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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
01	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					
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	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
01	0	N	-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					
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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
GOLIE, M.		WELL #: 1		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		58784 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10774 - 11010
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	
08		605 N	605	-0-	-0-	605 2		N			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	400 2		N			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	113 1	379 2	N			-0-
11		600 N	354	-0-	-246	110 1	244 2	N			-0-
*12		653 N	653	-0-	-0-	176 1	477 2	N			-0-
01		682 N	442	-0-	-240	215 1	227 2	N			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	241801	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10485 - 10969
08		195 N	195	-0-	-0-	195 2		N			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	192 2		N			-0-
10		310 N	292	-0-	-18	67 1	225 2	N			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	57 1	125 2	N			-0-
*12		271 N	271	-0-	-0-	73 1	198 2	N			-0-
01		310 N	72	-0-	-238	35 1	37 2	N			-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)		60023 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
MCSWANE		WELL #:		1	RRCID ->	087570	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	14764	PERF.14586 - 14608
08		13236	13190	-0-	-46	192 1	12998 2	N			-0-
09		13708	13214	-0-	-494	192 1	13022 2	N			-0-
10		13144	12342	-0-	-802	184 1	12158 2	N			-0-
11		13598	13159	-0-	-439	194 1	12965 2	N			-0-
*12		14551	14551	-0-	-0-	213 1	14338 2	N			-0-
*01		13892	13518	-0-	-374	199 1	13319 2	N			-0-

MEXIA (NACATOCH)		60918 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE			
BRINKLEY, GREG D.		093422									
KIMBELL, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	088235	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	696	PERF. 639 - 646
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS, L. W.		WELL #:		2	RRCID ->	108448	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	737	PERF. 655 - 678
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSS, HESTER		WELL #:		2	RRCID ->	120541	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	708	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE						
MILLS, BILLY F.				569200											
GAMBLE, LOUISA				WELL #:	2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-	41
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-	41
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-	41
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	2	Y	-0-	41
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-	41
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	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			
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		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			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	111323	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10367 - 10495
08	DLQ G-10	1753	-0-	1753	1753	1747	3	6	9	Y	5	243
09	DLQ G-10	3002	-0-	3002	4755	2981	3	21	9	Y	19	78
10	DLQ G-10	1980	-0-	1980	6735	1980	3			Y	-0-	78
11	DLQ G-10	5012	-0-	5012	11747	5008	3	4	9	Y	4	82
*12	16038 X	4291	-0-	-11747	-0-	4218	3	73	9	Y	66	148
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	148

OIL AND GAS DIVISION

MOORE STATION (JAMES LIME)		//CONT.//		62723 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	10450 - 10526		
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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	577	-0-	577	577	577	577	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
01	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		

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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		

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
SHILOH		WELL #:		1	RRCID ->	170389	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12967 - 13014		

08	2387 N	2083	-0-	-304	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
11	2010 N	1106	-0-	-904	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1245	-0-	-522	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
*01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
RED, LYLE		WELL #:		2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12854	- 12866			
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
08	3844 X	2941	-0-	-903	-0-		2938	2	3	9	N	3			151
09	3390 X	2855	-0-	-535	-0-		2845	2	10	9	N	9			160
10	3193 X	3141	-0-	-52	-0-		3051	2	90	9	N	82	184	1	58
11	3000 X	2142	-0-	-858	-0-		2134	2	8	9	N	7			65
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3030	2	8	9	N	7			72
01	3131 X	2616	-0-	-515	-0-		2607	2	9	9	N	8			80

RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801	- 12824			
08	372 N	198	-0-	-174	-0-		198	2			N	-0-			23
09	240 N	162	-0-	-78	-0-		162	2			N	-0-			23
10	248 N	213	-0-	-35	-0-		213	2			N	-0-			23
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-			23
12	155 N	114	-0-	-41	-0-		114	2			N	-0-			23
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-			23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206	- 13300			
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		4352	2			N	-0-			-0-
09	4020 X	3633	-0-	-387	-0-		3633	2			N	-0-			-0-
10	4154 X	825	-0-	-3329	-0-		825	2			N	-0-			-0-
11	4200 X	30	-0-	-4170	-0-		30	2			N	-0-			-0-
12	4340 X	3387	-0-	-953	-0-		3384	2	3	9	N	3			3
01	4340 X	2680	-0-	-1660	-0-		2677	2	3	9	N	3			6

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601	- 13646			
08	5890 X	4981	-0-	-909	-0-		4981	2			N	-0-			-0-
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-		6041	2			N	-0-			-0-
10	5921 X	5744	-0-	-177	-0-		5744	2			N	-0-			-0-
11	5730 X	5172	-0-	-558	-0-		5172	2			N	-0-			-0-
12	6231 X	5367	-0-	-864	-0-		5367	2			N	-0-			-0-
01	6231 X	5792	-0-	-439	-0-		5792	2			N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870			RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615	- 11448			
STEWARD "A" UNIT		WELL #:		1											
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			108
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3			N	-0-			108
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	3			N	-0-			108
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-			108
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3			N	-0-			108
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-			108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182	- 11640			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
MANAHAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330 PERF.11290 - 12232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2				-0-
09	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2				-0-
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	279	2	3	9	3	3
11	540 N	469	-0-	-71	-0-	469	2				3
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2				3
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2				3

HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450 PERF.12243 - 12358	
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2				-0-
09	1500 N	1160	-0-	-340	-0-	1160	2				-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2				-0-
11	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2				-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				-0-
*01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2				-0-

HILL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178890	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13100 PERF.12301 - 12821	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180523	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	12980 PERF.12304 - 12808	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HANCOCK "W"		WELL #:		2	RRCID ->	185952	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	12495 PERF.12240 - 12360	
08	1674 N	1100	-0-	-574	-0-	1100	2				-0-
09	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2				-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	7	7
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2				7
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2				7
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2				7

MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400 PERF.12015 - 12288	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525 PERF.12060 - 12314	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12550	- 12804		
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002										TOTAL DEPTH	12385	PERF.12000	- 12330		
08	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	748	-0-	-542	-0-	748	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	621	2	6	9	N	5			5
11	1050	N	529	-0-	-521	-0-	529	2			N	-0-			5
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			5
01	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-			5

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH	12390	PERF.12006	- 12286		
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
10	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
11	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003										TOTAL DEPTH	12393	PERF.11991	- 12210		
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3148	2	13	9	N	12			12
11	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	2			N	-0-			12
12	2604	X	1922	-0-	-682	-0-	1921	2	1	9	N	1			13
01	2604	X	2028	-0-	-576	-0-	2028	2			N	-0-			13

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003										TOTAL DEPTH	12465	PERF.12000	- 12330		
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7			7
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-			7
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			7
01	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-			7

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003										TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992	- 12270		
08	5704	X	3104	-0-	-2600	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5394	2	13	9	N	12			12
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-			12
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-			12
01	5704	X	2469	-0-	-3235	-0-	2468	2	1	9	N	1			13

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004										TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182	- 12340		
08	2449	X	2084	-0-	-365	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2746	2	6	9	N	5			5
11	3390	X	695	-0-	-2695	-0-	695	2			N	-0-			5
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-				N	-0-			5
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-				N	-0-			5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038 - 12280	
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
08	775 N	341	-0-	-434	-0-	341	2		N	-0-		-0-
09	450 N	306	-0-	-144	-0-	306	2		N	-0-		-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044 - 12326	
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-		-0-
10	1519 N	880	-0-	-639	-0-	880	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	670	-0-	-800	-0-	670	2		N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 - 12224	
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2 9	N	2		2
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-		2
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		2
*01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-		2

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
HILL, F. E. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11150 - 11184	
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	28	1	477 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480 2	Y	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583 2	Y	-0-		-0-
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607 2	Y	-0-		-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509 2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12414 - 12572	
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88 2	Y	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36 2	Y	-0-		-0-
*12	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983										TOTAL DEPTH	PERF.12379 - 12617				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002										TOTAL DEPTH	PERF.11362 - 11370				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				117

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983										TOTAL DEPTH	PERF.12228 - 12251				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983										TOTAL DEPTH	PERF.12088 - 12195				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983										TOTAL DEPTH	PERF.12286 - 12653				
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-			84
09	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-			84
10	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	-0-	70	1	1109	2	Y	-0-			85
							1	9							
11	1380 N	909	-0-	-471	-0-	-0-	55	1	854	2	Y	-0-			85
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	Y	-0-			85
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-			85

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984										TOTAL DEPTH	PERF.12560 - 12829				
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	Y	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	Y	-0-			-0-
*12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-			-0-
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12559 - 12817		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1860 N	1009	-0-	-851	-0-	58 1	951 2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	1007	-0-	-793	-0-	57 1	950 2	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1749	-0-	-173	-0-	104 1	1645 2	Y	-0-			-0-
11		990 N	580	-0-	-410	-0-	35 1	545 2	Y	-0-			-0-
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	111 1	1838 2	Y	-0-			-0-
*01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	108 1	1727 2	Y	-0-			-0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH 12550	PERF.11162 - 11471		
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	50 1	510 2	N	-0-			4
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	44 1	464 2	N	-0-			4
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	44 1	497 2	N	-0-			4
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	45 1	482 2	N	-0-			4
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	49 1	452 2	N	-0-			4
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984										TOTAL DEPTH 12703	PERF.12130 - 12600		
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-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		
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12026 - 12734		
08		527 N	430	-0-	-97	-0-	25 1	405 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	28 1	478 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	524	-0-	-3	-0-	31 1	493 2	Y	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	30 1	467 2	Y	-0-			-0-
*12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	499 2	Y	-0-			-0-
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	31 1	492 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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987										TOTAL DEPTH 12940	PERF.12754 - 12836		
08		558 N	217	-0-	-341	-0-	13 1	204 2	Y	-0-			-0-
09		900 N	203	-0-	-697	-0-	11 1	192 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	125	-0-	-464	-0-	7 1	118 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
*12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
01		124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	13 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 #:		1	RRCID ->	124429	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12686 - 12726		
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	BALANCE
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	293 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	17 1	277 2	Y	-0-				-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	18 1	286 2	Y	-0-				-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	18 1	277 2	Y	-0-				-0-
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	Y	-0-				-0-
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	18 1	284 2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12304 - 12631		
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-				19
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-				19
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 2	Y	-0-				19
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	6 1	90 2	Y	-0-				19
*12		124 N	98	-0-	-26	-0-	6 1	92 2	Y	-0-				19
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2	Y	-0-				19

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12064 - 12550		
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	66 1	1082 2	Y	-0-				-0-
09		1110 N	1041	-0-	-69	-0-	58 1	983 2	Y	-0-				-0-
10		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	65 1	1040 2	Y	-0-				-0-
11		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	66 1	1027 2	Y	-0-				-0-
*12		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	61 1	1010 2	Y	-0-				-0-
01		1116 N	950	-0-	-166	-0-	56 1	894 2	Y	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12685 - 12863		
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	77 1	1246 2	Y	-0-				-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70 1	1169 2	Y	-0-				-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	76 1	1210 2	Y	-0-				-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	77 1	1195 2	Y	-0-				-0-
*12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	74 1	1216 2	Y	-0-				-0-
*01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	74 1	1194 2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	10943 - 11156		
08		3906 X	2244	-0-	-1662	-0-	130 1	2114 2	Y	-0-				-0-
09		3690 X	1830	-0-	-1860	-0-	103 1	1727 2	Y	-0-				-0-
10		3224 X	1904	-0-	-1320	-0-	113 1	1791 2	Y	-0-				-0-
11		2790 X	1832	-0-	-958	-0-	110 1	1722 2	Y	-0-				-0-
*12		2232 X	1870	-0-	-362	-0-	107 1	1763 2	Y	-0-				-0-
01		2232 X	1830	-0-	-402	-0-	107 1	1723 2	Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	156268	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12441 - 12666		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-				-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	N	-0-				-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	157773	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12020 - 12590		
08		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	73 1	1194 2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	69 1	1167 2	Y	-0-				-0-
10		1302 N	1125	-0-	-177	-0-	67 1	1058 2	Y	-0-				-0-
11		1230 N	1205	-0-	-25	-0-	73 1	1132 2	Y	-0-				-0-
*12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	75 1	1234 2	Y	-0-				-0-
01		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	65 1	1045 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	160809	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12706 - 12872
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	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
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	2	Y	-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1468	2	Y	-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	2	Y	-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	Y	-0-
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	-0-
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1345	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	167280	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12627 - 12818
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	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
08	2635 X	2176	-0-	-459	-0-	126	1	2050	2	Y	-0-
09	2910 X	1742	-0-	-1168	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-
10	3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-
11	2910 X	2033	-0-	-877	-0-	122	1	1911	2	Y	-0-
*12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	152	1	2503	2	Y	-0-
*01	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	154	1	2467	2	Y	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12030 - 12624
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.12560 - 12794
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WILSON ZA GUL WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

08	930 N	906	-0-	-24	-0-	52	1	854	2	Y	-0-				-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	49	1	817	2	Y	-0-				-0-
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	52	1	824	2	Y	-0-				-0-
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	2	Y	-0-				-0-
*12	899 N	892	-0-	-7	-0-	51	1	841	2	Y	-0-				-0-
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-				-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	205	1	3345	2	Y	-0-				-0-
09	3240 X	3238	-0-	-2	-0-	182	1	3056	2	Y	-0-				-0-
10	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	188	1	2989	2	Y	-0-				-0-
11	3450 X	2438	-0-	-1012	-0-	147	1	2291	2	Y	-0-				-0-
*12	3565 X	1366	-0-	-2199	-0-	78	1	1288	2	Y	-0-				-0-
01	3565 X	1618	-0-	-1947	-0-	95	1	1523	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

08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	2	Y	-0-				-0-
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	53	1	890	2	Y	-0-				-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	Y	-0-				-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-				-0-
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	Y	-0-				-0-
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	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

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

08	8184 X	7481	-0-	-703	-0-	667	1	6814	2	N	-0-				-0-
09	7380 X	6741	-0-	-639	-0-	585	1	6156	2	N	-0-				-0-
10	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	570	1	6388	2	N	-0-				-0-
11	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	630	1	6716	2	N	-0-				-0-
12	7564 X	6169	-0-	-1395	-0-	601	1	5568	2	N	-0-				-0-
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT				-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

08	4433 X	3771	-0-	-662	-0-	218	1	3553	2	Y	-0-				-0-
09	3900 X	2320	-0-	-1580	-0-	130	1	2190	2	Y	-0-				-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	296	1	4709	2	Y	-0-				-0-
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	241	1	3765	2	Y	-0-				-0-
*12	3937 X	2951	-0-	-986	-0-	169	1	2782	2	Y	-0-				-0-
01	4433 X	1773	-0-	-2660	-0-	104	1	1669	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 #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	89 1	1450 2	N		-0-	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 2	N		-0-	-0-
10		651 N	449	-0-	-202	-0-	27 1	422 2	N		-0-	-0-
11		630 N	137	-0-	-493	-0-	8 1	129 2	N		-0-	-0-
*12		434 N	147	-0-	-287	-0-	8 1	139 2	N		-0-	-0-
01		434 N	99	-0-	-335	-0-	6 1	93 2	N		-0-	-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531												
08		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	124 1	1366 2	N		-0-	50
09		1530 N	1263	-0-	-267	-0-	122 1	1141 2	N		-0-	50
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	131 1	1318 2	N		-0-	50
11		1440 N	1397	-0-	-43	-0-	122 1	1275 2	N		-0-	50
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	125 1	1374 2	N		-0-	50
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N		NO RPT	50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960												
08		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	159 1	1758 2	N		-0-	89
09		103 X	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	N		-0-	89
10		272 X	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 2	N		-0-	89
11		89 X	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N		-0-	89
12		143 X	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 2	N		-0-	89
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT	89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460												
08		T. A.	1401	-0-	1401	1401	81 1	1320 2	Y		-0-	-0-
09		T. A.	1264	-0-	1264	2665	71 1	1193 2	Y		-0-	-0-
10		T. A.	304	-0-	304	2969	18 1	286 2	Y		-0-	-0-
11		4432 X	1463	-0-	-2969	-0-	88 1	1375 2	Y		-0-	-0-
*12		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	76 1	1247 2	Y		-0-	-0-
*01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	66 1	1062 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												
08		5859 X	3307	-0-	-2552	-0-	191 1	3116 2	N		-0-	-0-
09		4530 X	3175	-0-	-1355	-0-	178 1	2997 2	N		-0-	-0-
10		3751 X	3585	-0-	-166	-0-	212 1	3373 2	N		-0-	-0-
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	239 1	3726 2	N		-0-	-0-
*12		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	238 1	3919 2	N		-0-	-0-
*01		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	234 1	3755 2	N		-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272												
08		744 N	434	-0-	-310	-0-	47 1	387 2	N		-0-	26
09		720 N	405	-0-	-315	-0-	43 1	362 2	N		-0-	26
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	35 1	231 2	N		-0-	26
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	49 1	461 2	N		-0-	26
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	81 1	558 2	N		-0-	26
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT	26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703												
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	71 1	1162 2	Y		-0-	-0-
09		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	60 1	1016 2	Y		-0-	-0-
10		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	64 1	1020 2	Y		-0-	-0-
11		1140 N	959	-0-	-181	-0-	58 1	901 2	Y		-0-	-0-
*12		1116 N	974	-0-	-142	-0-	56 1	918 2	Y		-0-	-0-
01		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	62 1	990 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 #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

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
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	41	1	669	2	N	-0-			-0-
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	38	1	641	2	N	-0-			-0-
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	40	1	638	2	N	-0-			-0-
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	38	1	596	2	N	-0-			-0-
*12	713 N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	2	N	-0-			-0-
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	62	1	329	2	N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	2	N	-0-			-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	291	1	1585	2	N	-0-			-0-
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	400	1	2271	2	N	-0-			-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	152	1	832	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	533	-0-	-1327	-0-	13	1	520	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

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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	N	-0-			1
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-			1
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	200	1	1331	2	N	-0-			1
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	2	N	-0-			1
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	130	1	898	2	N	-0-			1
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			1

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

08	682 N	454	-0-	-228	-0-	26	1	428	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	415	-0-	-275	-0-	23	1	392	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	24	1	388	2	Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-			-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	-0-			-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

08	1147 N	544	-0-	-603	-0-	86	1	458	2	N	-0-			-0-
09	750 N	274	-0-	-476	-0-	41	1	233	2	N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	N	-0-			-0-
11	540 N	100	-0-	-440	-0-	15	1	85	2	N	-0-			-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	32	1	176	2	N	-0-			-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	13	1	542	2	N	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	58	1	952	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	60	1	1009	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-			-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	66	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-			-0-
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	185 1	984 2		N	-0-			-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	175 1	989 2		N	-0-			-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	173 1	944 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	993	-0-	-147	-0-	149 1	844 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	167 1	910 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	907	-0-	-209	-0-	22 1	885 2		N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583	
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	229 1	1218 2		N	-0-			12
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	218 1	1229 2		N	-0-			12
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	331 1	1804 2		N	-0-			12
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	254 1	1445 2		N	-0-			12
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	285 1	1558 2		N	-0-			12
01	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	35 1	1422 2		N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	158 1	1303 2		N	-0-			12
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	155 1	1288 2		N	-0-			12
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	170 1	1133 2		N	-0-			12
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	114 1	1070 2		N	-0-			12
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	175 1	1209 2		N	-0-			12
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567	
08	2263 N	1922	-0-	-341	-0-	304 1	1618 2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2124	-0-	-216	-0-	320 1	1804 2		N	-0-			-0-
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	362 1	1970 2		N	-0-			-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	311 1	1766 2		N	-0-			-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	358 1	1953 2		N	-0-			-0-
01	2325 N	1905	-0-	-420	-0-	46 1	1859 2		N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	73 2		N	-0-			-0-
09	240 N	92	-0-	-148	-0-	16 1	76 2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	33 1	152 2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	8	8 1		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12538 - 12654	
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	214 1	1141 2		N	-0-			-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	299 1	1685 2		N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	143 1	780 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	828	-0-	-492	-0-	124 1	704 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1045	-0-	-1001	-0-	162 1	883 2		N	-0-			-0-
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30 1	1224 2		N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12184 - 12194	
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	153 1	1262 2		N	-0-			40
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	139 1	1159 2		N	-0-			40
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15 1	99 2		N	-0-			40
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	169 1	1582 2		N	-0-			40
12	1116 N	757	-0-	-359	-0-	96 1	661 2		N	-0-			40
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EMMONS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	2	N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	167	1	908	2	N	-0-			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	155	1	881	2	N	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	210	1	1148	2	N	-0-			-0-
*01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	1696	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952				
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	151	1	2453	2	Y	-0-			-0-
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	134	1	2251	2	Y	-0-			-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	145	1	2297	2	Y	-0-			-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	139	1	2170	2	Y	-0-			-0-
*12	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	130	1	2140	2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2050	-0-	-275	-0-	120	1	1930	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615				
08	1488 N	1090	-0-	-398	-0-	172	1	918	2	N	-0-			-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	210	1	1186	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	192	1	1048	2	N	-0-			-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	316	1	1796	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	322	1	1755	2	N	-0-			-0-
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	44	1	1787	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788				
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1190	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	63	1	1054	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-			-0-
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	69	1	1130	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	66	1	1060	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611				
08	868 N	508	-0-	-360	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	Y	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	68	1	1067	2	Y	-0-			-0-
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	-0-			-0-
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	61	1	982	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254				
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	198	1	1630	2	N	-0-			3
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	185	1	1543	2	N	-0-			3
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	181	1	1208	2	N	-0-			3
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	144	1	1351	2	N	-0-			3
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	192	1	1332	2	N	-0-			3
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			3

EMMONS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606				
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	464	1	2469	2	N	-0-			-0-
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	434	1	2448	2	N	-0-			-0-
10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	409	1	2231	2	N	-0-			-0-
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	342	1	1943	2	N	-0-			-0-
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	372	1	2028	2	N	-0-			-0-
*01	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	83	1	2040	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12568 - 12654		
M	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
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		163 1	866 2	N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-		137 1	775 2	N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-		140 1	765 2	N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-		127 1	719 2	N	-0-			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		157 1	857 2	N	-0-			-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-		18 1	744 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12548 - 12558		
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-		133 1	709 2	N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-		68 1	383 2	N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-		58 1	318 2	N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-		48 1	275 2	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-		53 1	288 2	N	-0-			-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-		21 1	853 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12694 - 12818		
08	3224 X	2071	-0-	-1153	-0-		149 1	1922 2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	2737	-0-	-323	-0-		182 1	2555 2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-		153 1	1930 2	Y	-0-			-0-
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		232 1	3144 2	Y	-0-			-0-
*12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		208 1	2912 2	Y	-0-			-0-
*01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		199 1	2692 2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003										TOTAL DEPTH 12425	PERF.12232 - 12242		
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-		110 1	906 2	N	-0-			3
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		112 1	935 2	N	-0-			3
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-		129 1	857 2	N	-0-			3
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		97 1	915 2	N	-0-			3
12	1054 N	879	-0-	-175	-0-		111 1	768 2	N	-0-			3
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12562 - 12572		
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		286 1	1521 2	N	-0-			-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		279 1	1571 2	N	-0-			-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		282 1	1538 2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1514	-0-	-196	-0-		227 1	1287 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1597	-0-	-170	-0-		247 1	1350 2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1362	-0-	-405	-0-		64 1	1298 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH 13200	PERF.12815 - 12967		
08	3162 X	2520	-0-	-642	-0-		146 1	2374 2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	2291	-0-	-769	-0-		129 1	2162 2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	1910	-0-	-942	-0-		113 1	1797 2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	1955	-0-	-715	-0-		118 1	1837 2	Y	-0-			-0-
*12	2759 X	1225	-0-	-1534	-0-		70 1	1155 2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	1288	-0-	-1223	-0-		76 1	1212 2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003										TOTAL DEPTH 12926	PERF.12550 - 12696		
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		135 1	2197 2	Y	-0-			-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		116 1	1957 2	Y	-0-			-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		117 1	1863 2	Y	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		108 1	1689 2	Y	-0-			-0-
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		104 1	1720 2	Y	-0-			-0-
*01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		90 1	1440 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676	- 12686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	359 1	1912 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	376 1	2123 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	293 1	1596 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	300 1	1703 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	338 1	1846 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	42 1	1683 2	N	-0-		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656	- 12666		
08	2263 N	1967	-0-	-296	-0-	311 1	1656 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	296 1	1672 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	309 1	1681 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	275 1	1561 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	328 1	1792 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	42 1	1689 2	N	-0-		-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12740	- 12900		
08	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	93 1	1507 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	1560 N	1484	-0-	-76	-0-	83 1	1401 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	87 1	1389 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	86 1	1343 2	Y	-0-		-0-			-0-
*12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	94 1	1550 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	99 1	1584 2	Y	-0-		-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12691	- 12870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12625	- 12760		
08	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	165 1	2687 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	155 1	2606 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	163 1	2590 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	166 1	2593 2	Y	-0-		-0-			-0-
*12	2852 N	2811	-0-	-41	-0-	161 1	2650 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	165 1	2649 2	Y	-0-		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546	- 12598		
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	113 1	602 2	N	-0-		-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	22 1	121 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	60 1	340 2	N	-0-		-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35 1	193 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	322 2	N	-0-		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660	- 12670		
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	90 1	481 2	N	-0-		-0-			-0-
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	81 1	459 2	N	-0-		-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	43 1	236 2	N	-0-		-0-			-0-
11	540 N	322	-0-	-218	-0-	48 1	274 2	N	-0-		-0-			-0-
12	558 N	231	-0-	-327	-0-	36 1	195 2	N	-0-		-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	5 1	194 2	N	-0-		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PYLE, H.B. GUL WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696												
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	EOM BALANCE

08		3348 X	1857	-0-	-1491	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-
09		2850 X	2661	-0-	-189	-0-	149	1	2512	2	Y	-0-
10		2573 X	2528	-0-	-45	-0-	150	1	2378	2	Y	-0-
11		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	138	1	2154	2	Y	-0-
*12		2759 X	2220	-0-	-539	-0-	127	1	2093	2	Y	-0-
*01		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	164	1	2622	2	Y	-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676												
08		8122 X	6686	-0-	-1436	-0-	416	1	6270	2	Y	-0-
09		6930 X	6245	-0-	-685	-0-	379	1	5866	2	Y	-0-
10		7161 X	6309	-0-	-852	-0-	403	1	5906	2	Y	-0-
11		6630 X	5985	-0-	-645	-0-	389	1	5596	2	Y	-0-
*12		6696 X	6260	-0-	-436	-0-	387	1	5873	2	Y	-0-
01		6696 X	6036	-0-	-660	-0-	384	1	5652	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855												
08		868 N	602	-0-	-266	-0-	35	1	567	2	Y	-0-
09		840 N	564	-0-	-276	-0-	32	1	532	2	Y	-0-
10		651 N	579	-0-	-72	-0-	34	1	545	2	Y	-0-
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	2	Y	-0-
*12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-
*01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	Y	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
08		1023 N	496	-0-	-527	-0-	29	1	467	2	Y	-0-
09		930 N	475	-0-	-455	-0-	27	1	448	2	Y	-0-
10		589 N	462	-0-	-127	-0-	27	1	435	2	Y	-0-
11		480 N	399	-0-	-81	-0-	24	1	375	2	Y	-0-
*12		496 N	438	-0-	-58	-0-	25	1	413	2	Y	-0-
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17 1

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
08		3224 X	2510	-0-	-714	-0-	145	1	2365	2	Y	-0-
09		3120 X	2507	-0-	-613	-0-	141	1	2366	2	Y	-0-
10		3038 X	2047	-0-	-991	-0-	121	1	1926	2	Y	-0-
11		2520 X	2464	-0-	-56	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-
*12		2604 X	2484	-0-	-120	-0-	142	1	2342	2	Y	-0-
01		2604 X	2434	-0-	-170	-0-	143	1	2291	2	Y	-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
08		1643 N	1334	-0-	-309	-0-	77	1	1257	2	Y	-0-
09		1650 N	1330	-0-	-320	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	-0-
*12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	114	1	1888	2	Y	-0-
*01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	54	1	448	2	N	-0-			3
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	2	N	-0-			3
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-			3
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	-0-			3
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	78	1	539	2	N	-0-			3
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			3

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11756 - 11763				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11440 - 11453				
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
*12	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858				
08	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	117	1	1900	2	Y	-0-			-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-			-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	2000	2	Y	-0-			-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	138	1	2147	2	Y	-0-			-0-
*12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	138	1	2273	2	Y	-0-			-0-
*01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	132	1	2122	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				
08	2728 N	2632	-0-	-96	-0-	152	1	2480	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-			-0-
10	2821 N	538	-0-	-2283	-0-	32	1	506	2	Y	-0-			-0-
11	2550 N	667	-0-	-1883	-0-	40	1	627	2	Y	-0-			-0-
*12	1705 N	856	-0-	-849	-0-	49	1	807	2	Y	-0-			-0-
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12426 - 12500				
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	2	Y	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-			-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	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												
PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622												
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

08		3534 X	2093	-0-	-1441	-0-	121 1	1972 2	Y	-0-		-0-
09		3420 X	1836	-0-	-1584	-0-	103 1	1733 2	Y	-0-		-0-
10		3007 X	1603	-0-	-1404	-0-	95 1	1508 2	Y	-0-		-0-
11		2550 X	1653	-0-	-897	-0-	100 1	1553 2	Y	-0-		-0-
*12		2356 X	1468	-0-	-888	-0-	84 1	1384 2	Y	-0-		-0-
01		2108 X	1719	-0-	-389	-0-	101 1	1618 2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311												
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	38 1	621 2	Y	-0-		-0-
09		630 N	548	-0-	-82	-0-	31 1	517 2	Y	-0-		-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	40 1	637 2	Y	-0-		-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 2	Y	-0-		-0-
*12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38 1	631 2	Y	-0-		-0-
01		682 N	652	-0-	-30	-0-	38 1	614 2	Y	-0-		-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363												
08		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	254 1	2599 2	N	-0-		-0-
09		2730 X	2617	-0-	-113	-0-	227 1	2390 2	N	-0-		-0-
10		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	227 1	2544 2	N	-0-		-0-
11		2760 N	2330	-0-	-430	-0-	200 1	2130 2	N	-0-		-0-
12		2697 N	2166	-0-	-531	-0-	211 1	1955 2	N	-0-		-0-
01		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 1	11
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671												
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 2	N	-0-		77
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	N	-0-		77
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	N	-0-		77
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	10 1	47 2	N	-0-		77
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	3 1	12 2	N	-0-	7 1	70
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		70

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547												
08		1333 N	808	-0-	-525	-0-	47 1	761 2	N	-0-		-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 2	N	-0-		-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	86 1	1373 2	N	-0-		-0-
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	79 1	1233 2	N	-0-		-0-
*12		1426 N	1323	-0-	-103	-0-	76 1	1247 2	N	-0-		-0-
01		1457 N	923	-0-	-534	-0-	54 1	869 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PYLE, HB GU1				WELL #:	4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12720 - 12738	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	566	-0-	-736	-0-	33	1	533	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1048	-0-	-212	-0-	59	1	989	2	Y	-0-		-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-		-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	88	1	1367	2	Y	-0-		-0-
*12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-		-0-
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12380 - 12466	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PILLANS				WELL #:	5	RRCID ->	217468	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11448 - 11646	
08	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1187	1	5211	2	N	-0-		76
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	962	1	4490	2	N	-0-		76
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1046	1	4277	2	N	-0-		76
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	1115	1	5136	2	N	-0-		76
12	5053 X	4783	-0-	-270	-0-	1097	1	3682	2	N	4	64 1	16
						4	9						
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT		16

KOONCE, HOMER				WELL #:	6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12666 - 12682	
08	3100 X	2404	-0-	-696	-0-	139	1	2265	2	Y	-0-		-0-
09	2910 X	1413	-0-	-1497	-0-	79	1	1334	2	Y	-0-		-0-
10	2573 X	285	-0-	-2288	-0-	17	1	268	2	Y	-0-		-0-
11	2340 X	2309	-0-	-31	-0-	139	1	2170	2	Y	-0-		-0-
*12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	191	1	3146	2	Y	-0-		-0-
*01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	168	1	2688	2	Y	-0-		-0-

IVY "B" GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11528 - 11980	
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	99	1	1020	2	Y	-0-		-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	119	1	1092	2	Y	-0-		-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	2	Y	-0-		-0-
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	114	1	1085	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	107	1	1065	2	Y	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12855 - 12950	
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	101	1	1652	2	Y	3		88
						3	9						
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	95	1	1596	2	Y	-0-		88
10	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	87	1	1377	2	Y	-0-		88
11	1710 N	1228	-0-	-482	-0-	74	1	1154	2	Y	-0-		88
*12	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-		88
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	91	1	1461	2	Y	-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 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

08		3844 X	3652	-0-	-192	-0-	211 1	3441 2	Y	-0-		-0-
09		3720 X	3051	-0-	-669	-0-	171 1	2880 2	Y	-0-		-0-
10		3720 X	3421	-0-	-299	-0-	203 1	3218 2	Y	-0-		-0-
11		3600 X	2529	-0-	-1071	-0-	152 1	2377 2	Y	-0-		-0-
*12		3658 X	2382	-0-	-1276	-0-	136 1	2246 2	Y	-0-		-0-
01		3658 X	2523	-0-	-1135	-0-	148 1	2375 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												
08		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	72 1	1178 2	Y	-0-		-0-
09		1410 N	939	-0-	-471	-0-	53 1	886 2	Y	-0-		-0-
10		1426 N	653	-0-	-773	-0-	39 1	614 2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	285	-0-	-915	-0-	17 1	268 2	Y	-0-		-0-
*12		961 N	625	-0-	-336	-0-	36 1	589 2	Y	-0-		-0-
*01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	72 1	1149 2	Y	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286												
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	77
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687												
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
*12		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970												
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	122 1	1986 2	Y	-0-		-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91 1	1528 2	Y	-0-		-0-
10		2077 N	339	-0-	-1738	-0-	20 1	319 2	Y	-0-		-0-
11		2040 N	260	-0-	-1780	-0-	16 1	244 2	Y	-0-		-0-
*12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	127 1	2093 2	Y	-0-		-0-
*01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	125 1	1996 2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968												
08		1705 N	1697	-0-	-8	-0-	147 1	1550 2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1616	-0-	-34	-0-	143 1	1473 2	Y	-0-		-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	169 1	1546 2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	153 1	1468 2	Y	-0-		-0-
*12		1674 N	1618	-0-	-56	-0-	153 1	1465 2	Y	-0-		-0-
01		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	151 1	1500 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 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
08	4805 X	4132	-0-	-673	-0-	239 1	3893 2	Y	-0-		-0-
09	4200 X	4147	-0-	-53	-0-	233 1	3914 2	Y	-0-		-0-
10	4247 X	4017	-0-	-230	-0-	238 1	3779 2	Y	-0-		-0-
11	4110 X	3795	-0-	-315	-0-	229 1	3566 2	Y	-0-		-0-
*12	4278 X	3876	-0-	-402	-0-	222 1	3654 2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	3972	-0-	-306	-0-	233 1	3739 2	Y	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802			
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6 1	97 2	Y	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-		-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776			
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	220 1	3590 2	Y	-0-		-0-
09	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	153 1	2570 2	Y	-0-		-0-
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	177 1	2811 2	Y	-0-		-0-
11	3120 X	3038	-0-	-82	-0-	183 1	2855 2	Y	-0-		-0-
*12	3224 X	2573	-0-	-651	-0-	147 1	2426 2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	2295	-0-	-929	-0-	135 1	2160 2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130			
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	334 1	5434 2	Y	-0-		-0-
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	281 1	4725 2	Y	-0-		-0-
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	257 1	4086 2	Y	-0-		-0-
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	188 1	2938 2	Y	-0-		-0-
*12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	269 1	4442 2	Y	-0-		-0-
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	225 1	3612 2	Y	-0-		-0-

MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	41	-0-	41	41	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	15	-0-	15	56	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
*12	T. A.	50	-0-	50	106	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
*01	106 X	-0-	-0-	-106	-0-			Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761			
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	236 1	1942 2	N	-0-		19
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	207 1	1727 2	N	-0-		19
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	240 1	1597 2	N	-0-		19
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	249 1	2342 2	N	-0-		19
12	1984 N	1279	-0-	-705	-0-	161 1	1118 2	N	-0-		19
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		19

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	807	1	3543	2	N	-0-			130
09		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	725	1	3381	2	N	-0-			130
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	674	1	2756	2	N	-0-			130
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	723	1	3331	2	N	-0-			130
12		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	971	1	3258	2	N	4	53	1	81
									4	9					
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			81

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450															
08		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	593	1	9655	2	N	-0-			-0-
09		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	552	1	9277	2	N	-0-			-0-
10		11439 X	8847	-0-	-2592	-0-	524	1	8323	2	N	-0-			-0-
11		11070 X	9561	-0-	-1509	-0-	576	1	8985	2	N	-0-			-0-
*12		11439 X	9460	-0-	-1979	-0-	541	1	8919	2	N	-0-			-0-
01		10261 X	9350	-0-	-911	-0-	549	1	8801	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466															
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	Y	-0-			15
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-			15
10		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-			15
11		1410 N	1396	-0-	-14	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-			15
*12		1457 N	811	-0-	-646	-0-	46	1	765	2	Y	-0-			15
01		1147 N	762	-0-	-385	-0-	45	1	717	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															
08		744 N	582	-0-	-162	-0-	34	1	548	2	Y	-0-			-0-
09		720 N	504	-0-	-216	-0-	28	1	476	2	Y	-0-			-0-
10		744 N	536	-0-	-208	-0-	32	1	504	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	34	1	523	2	Y	-0-			-0-
*12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-			-0-
*01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227															
08		4805 X	4156	-0-	-649	-0-	240	1	3916	2	Y	-0-			-0-
09		4650 X	4568	-0-	-82	-0-	256	1	4312	2	Y	-0-			-0-
10		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	292	1	4646	2	Y	-0-			-0-
11		4680 X	4117	-0-	-563	-0-	248	1	3869	2	Y	-0-			-0-
*12		4836 X	3358	-0-	-1478	-0-	192	1	3166	2	Y	-0-			-0-
01		4929 X	4057	-0-	-872	-0-	238	1	3819	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)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628	- 15323		
08	23775 X	4076	-0-	-19699	-0-	-0-	236	1	3840	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589	- 14816		
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	3685	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	3377	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3550	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	3440	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3678	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3598	2	Y	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		19H	RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671	- 15840		
08	14694 X	4	-0-	-14690	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	-0-	831	1	13976	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	1	15919	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	13140 X	11218	-0-	-1922	-0-	-0-	676	1	10542	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	15314 X	11781	-0-	-3533	-0-	-0-	673	1	11108	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	15903 X	11536	-0-	-4367	-0-	-0-	677	1	10859	2	Y	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713	- 0		
08	4092 X	3339	-0-	-753	-0-	-0-	298	1	3041	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	2464	-0-	-1196	-0-	-0-	214	1	2250	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	2346	-0-	-692	-0-	-0-	192	1	2154	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	1455	-0-	-1785	-0-	-0-	125	1	1330	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	2593	-0-	-755	-0-	-0-	253	1	2340	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		15H	RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772	- 15541		
08	13206 X	9705	-0-	-3501	-0-	-0-	561	1	9144	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	12780 X	10458	-0-	-2322	-0-	-0-	587	1	9871	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	13206 X	11670	-0-	-1536	-0-	-0-	691	1	10979	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	11490 X	6854	-0-	-4636	-0-	-0-	413	1	6441	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	11655	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	11656 X	7217	-0-	-4439	-0-	-0-	424	1	6793	2	Y	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16H	RRCID ->	243407	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12601	- 15299		
08	6479 X	5842	-0-	-637	-0-	-0-	338	1	5504	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6270 X	5625	-0-	-645	-0-	-0-	316	1	5309	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6479 X	5477	-0-	-1002	-0-	-0-	324	1	5153	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6270 X	5197	-0-	-1073	-0-	-0-	313	1	4884	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	6014 X	5354	-0-	-660	-0-	-0-	306	1	5048	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5828 X	5225	-0-	-603	-0-	-0-	307	1	4918	2	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
08	12028	X	11321	-0-	-707	-0-		655 1	10666 2	Y	-0-	-0-
09	11340	X	10824	-0-	-516	-0-		608 1	10216 2	Y	-0-	-0-
10	11346	X	10698	-0-	-648	-0-		634 1	10064 2	Y	-0-	-0-
11	10950	X	10625	-0-	-325	-0-		640 1	9985 2	Y	-0-	-0-
*12	11315	X	9888	-0-	-1427	-0-		565 1	9323 2	Y	-0-	-0-
01	11315	X	11042	-0-	-273	-0-		648 1	10394 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												
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-		385 1	6278 2	Y	-0-	-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-		341 1	5740 2	Y	-0-	-0-
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-		367 1	5833 2	Y	-0-	-0-
11	6450	X	5630	-0-	-820	-0-		339 1	5291 2	Y	-0-	-0-
*12	6665	X	6315	-0-	-350	-0-		361 1	5954 2	Y	-0-	-0-
01	6665	X	5984	-0-	-681	-0-		351 1	5633 2	Y	-0-	-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
08	7223	X	6615	-0-	-608	-0-		383 1	6232 2	Y	-0-	-0-
09	6810	X	6192	-0-	-618	-0-		348 1	5844 2	Y	-0-	-0-
10	7006	X	6245	-0-	-761	-0-		370 1	5875 2	Y	-0-	-0-
11	6390	X	6266	-0-	-124	-0-		377 1	5889 2	Y	-0-	-0-
*12	6603	X	6487	-0-	-116	-0-		371 1	6116 2	Y	-0-	-0-
01	6603	X	6448	-0-	-155	-0-		379 1	6069 2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
08	10726	X	10058	-0-	-668	-0-		582 1	9476 2	Y	-0-	-0-
09	10020	X	9228	-0-	-792	-0-		518 1	8710 2	Y	-0-	-0-
10	10354	X	10122	-0-	-232	-0-		599 1	9523 2	Y	-0-	-0-
11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-		592 1	9229 2	Y	-0-	-0-
*12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-		588 1	9701 2	Y	-0-	-0-
01	10137	X	9466	-0-	-671	-0-		556 1	8910 2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
08	7161	X	6812	-0-	-349	-0-		394 1	6418 2	Y	-0-	-0-
09	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-		450 1	7563 2	Y	-0-	-0-
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-		395 1	6254 2	Y	-0-	-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-		428 1	6674 2	Y	-0-	-0-
*12	7688	X	7370	-0-	-318	-0-		421 1	6949 2	Y	-0-	-0-
01	7688	X	7395	-0-	-293	-0-		434 1	6961 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												
08	15314	X	14058	-0-	-1256	-0-		813 1	13245 2	Y	-0-	-0-
09	14010	X	13667	-0-	-343	-0-		767 1	12900 2	Y	-0-	-0-
10	14105	X	13960	-0-	-145	-0-		827 1	13133 2	Y	-0-	-0-
11	13650	X	13492	-0-	-158	-0-		813 1	12679 2	Y	-0-	-0-
*12	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-		811 1	13369 2	Y	-0-	-0-
01	14136	X	13703	-0-	-433	-0-		805 1	12898 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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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	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
08	8432 X	3955	-0-	-4477	-0-	229 1	3726 2	Y	-0-			-0-
09	7710 X	3313	-0-	-4397	-0-	186 1	3127 2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	3146	-0-	-2093	-0-	186 1	2960 2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	2743	-0-	-2327	-0-	165 1	2578 2	Y	-0-			-0-
*12	5239 X	3867	-0-	-1372	-0-	221 1	3646 2	Y	-0-			-0-
*01	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	414 1	6642 2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID -> 251125		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475				
08	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	719 1	11707 2	Y	-0-			-0-
09	11940 X	11293	-0-	-647	-0-	634 1	10659 2	Y	-0-			-0-
10	11966 X	11480	-0-	-486	-0-	680 1	10800 2	Y	-0-			-0-
11	12030 X	11137	-0-	-893	-0-	671 1	10466 2	Y	-0-			-0-
*12	12431 X	11734	-0-	-697	-0-	671 1	11063 2	Y	-0-			-0-
01	12431 X	11355	-0-	-1076	-0-	667 1	10688 2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940				
08	12865 X	12438	-0-	-427	-0-	1080 1	11354 2	Y	4			142
09	12450 X	12092	-0-	-358	-0-	1066 1	10957 2	Y	63			205
10	12772 X	12437	-0-	-335	-0-	1224 1	11210 2	Y	3			208
11	12150 X	12086	-0-	-64	-0-	1141 1	10945 2	Y	-0-			208
*12	12493 X	11906	-0-	-587	-0-	1129 1	10777 2	Y	-0-			208
01	12493 X	12095	-0-	-398	-0-	1106 1	10989 2	Y	-0-			208

FOLK GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 256509		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320				
08	8618 X	5735	-0-	-2883	-0-	511 1	5224 2	N	-0-			-0-
09	9960 X	5062	-0-	-4898	-0-	439 1	4623 2	N	-0-			-0-
10	10292 X	6656	-0-	-3636	-0-	545 1	6111 2	N	-0-			-0-
11	9960 X	6314	-0-	-3646	-0-	541 1	5773 2	N	-0-			-0-
12	9393 X	6049	-0-	-3344	-0-	589 1	5460 2	N	-0-			-0-
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239				
08	13175 X	12899	-0-	-276	-0-	746 1	12153 2	Y	-0-			-0-
09	12630 X	12280	-0-	-350	-0-	689 1	11591 2	Y	-0-			-0-
10	12958 X	12431	-0-	-527	-0-	736 1	11695 2	Y	-0-			-0-
11	12540 X	12229	-0-	-311	-0-	737 1	11492 2	Y	-0-			-0-
*12	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	739 1	12189 2	Y	-0-			-0-
01	12896 X	12545	-0-	-351	-0-	737 1	11808 2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257488		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695				
08	2263 X	1135	-0-	-1128	-0-	101 1	1034 2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1280	-0-	-910	-0-	111 1	1169 2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1221	-0-	-1042	-0-	100 1	1121 2	N	-0-			-0-
11	2190 X	2030	-0-	-160	-0-	174 1	1856 2	N	-0-			-0-
12	1953 X	1887	-0-	-66	-0-	184 1	1703 2	N	-0-			-0-
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100			
M	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
08	11253 X	8490	-0-	-2763	-0-		491	1	7999	2	Y	-0-			-0-
09	9960 X	9179	-0-	-781	-0-		515	1	8664	2	Y	-0-			-0-
10	10261 X	10078	-0-	-183	-0-		597	1	9481	2	Y	-0-			-0-
11	9900 X	9067	-0-	-833	-0-		546	1	8521	2	Y	-0-			-0-
*12	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-		655	1	10808	2	Y	-0-			-0-
*01	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-		615	1	9868	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020			
08	9672 X	9664	-0-	-8	-0-		559	1	9105	2	Y	-0-			-0-
09	9360 X	8609	-0-	-751	-0-		483	1	8126	2	Y	-0-			-0-
10	9672 X	8879	-0-	-793	-0-		526	1	8353	2	Y	-0-			-0-
11	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-		566	1	8824	2	Y	-0-			-0-
*12	9672 X	9023	-0-	-649	-0-		516	1	8507	2	Y	-0-			-0-
01	9672 X	7012	-0-	-2660	-0-		412	1	6600	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990			
08	6293 X	4207	-0-	-2086	-0-		243	1	3964	2	Y	-0-			-0-
09	6060 X	4662	-0-	-1398	-0-		262	1	4400	2	Y	-0-			-0-
10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-		339	1	5381	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	5395	-0-	-95	-0-		325	1	5070	2	Y	-0-			-0-
*12	5084 X	1640	-0-	-3444	-0-		94	1	1546	2	Y	-0-			-0-
01	5735 X	531	-0-	-5204	-0-		31	1	500	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325			
08	5518 X	3539	-0-	-1979	-0-		205	1	3334	2	Y	-0-			-0-
09	5190 X	4556	-0-	-634	-0-		256	1	4300	2	Y	-0-			-0-
10	5084 X	4477	-0-	-607	-0-		265	1	4212	2	Y	-0-			-0-
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		259	1	4048	2	Y	-0-			-0-
*12	4712 X	4670	-0-	-42	-0-		267	1	4403	2	Y	-0-			-0-
01	4712 X	4480	-0-	-232	-0-		263	1	4217	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150			
08	3999 X	3480	-0-	-519	-0-		201	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	3331	-0-	-419	-0-		187	1	3144	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	3367	-0-	-508	-0-		199	1	3168	2	Y	-0-			-0-
11	3360 X	3287	-0-	-73	-0-		198	1	3089	2	Y	-0-			-0-
*12	3472 X	3204	-0-	-268	-0-		183	1	3021	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	3363	-0-	-109	-0-		197	1	3166	2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125			
08	4867 X	2616	-0-	-2251	-0-		233	1	2383	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	3098	-0-	-1192	-0-		269	1	2829	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	3158	-0-	-1275	-0-		259	1	2899	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3206	-0-	-184	-0-		275	1	2931	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	3182	-0-	-135	-0-		310	1	2872	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						N	NO RPT			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340			
08	14446 X	5846	-0-	-8600	-0-		338	1	5508	2	Y	-0-			-0-
09	12780 X	4617	-0-	-8163	-0-		259	1	4358	2	Y	-0-			-0-
10	8711 X	5442	-0-	-3269	-0-		322	1	5120	2	Y	-0-			-0-
11	7170 X	4907	-0-	-2263	-0-		296	1	4611	2	Y	-0-			-0-
*12	6727 X	4049	-0-	-2678	-0-		231	1	3818	2	Y	-0-			-0-
01	5859 X	4757	-0-	-1102	-0-		279	1	4478	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			

08		4929 X	4402	-0-	-527	-0-	255 1	4147 2	Y		-0-	-0-
09		4770 X	4225	-0-	-545	-0-	237 1	3988 2	Y		-0-	-0-
10		4712 X	4329	-0-	-383	-0-	256 1	4073 2	Y		-0-	-0-
11		4500 X	4131	-0-	-369	-0-	249 1	3882 2	Y		-0-	-0-
*12		4557 X	4103	-0-	-454	-0-	235 1	3868 2	Y		-0-	-0-
01		4402 X	4233	-0-	-169	-0-	249 1	3984 2	Y		-0-	-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217												
08		755 N	287	-0-	-468	-0-	17 1	270 2	Y		-0-	81
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-	81
10		314 X	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	Y		-0-	81
11		117 X	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y		-0-	81
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	180	217 1	44
01		31 X	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		44

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730												
08		1364 X	138	-0-	-1226	-0-	8 1	130 2	Y		-0-	-0-
09		540 X	107	-0-	-433	-0-	6 1	101 2	Y		-0-	-0-
10		186 X	105	-0-	-81	-0-	6 1	99 2	Y		-0-	-0-
11		120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		Y		-0-	-0-
*12		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		Y		-0-	-0-
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		Y		-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988												
08		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	631 1	10274 2	Y		-0-	-0-
09		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	543 1	9122 2	Y		-0-	-0-
10		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	602 1	9560 2	Y		-0-	-0-
11		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	569 1	8871 2	Y		-0-	-0-
*12		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	605 1	9978 2	Y		-0-	-0-
*01		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	525 1	8417 2	Y		-0-	-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2	EXT	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 GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC			//CONT.//	428008										
HILL-KELLOGG UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	186617	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11480 - 11615		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	49	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	49	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "H"			WELL #:	1	RRCID ->	189517	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12156 - 12660		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19			WELL #:	1	RRCID ->	191827	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	11862 - 11872		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	192357	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11483 - 11665		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020												
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	1			N	-0-	16
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-	16
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	1			N	-0-	16
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-	16
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-	16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	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												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
01	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												
08	T. A.	1223	-0-	1223	1223	1223	1			N	-0-	6
09	14B2 EXT	1319	-0-	1319	2542	1319	1			N	-0-	6
10	14B2 EXT	1068	-0-	1068	3610	1068	1			N	-0-	6
11	14B2 EXT	1099	-0-	1099	4709	1099	1			N	-0-	6
*12	14B2 EXT	1077	-0-	1077	5786	1077	1			N	-0-	6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5786					N	NO RPT	6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

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

08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			N	-0-					-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-					-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			40
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					40
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					40
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	1	2	9	N	2					42
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	673	1	7	9	N	6					48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					Y	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920										COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	13008 - 13086
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	
08		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3			Y	-0-			-0-	
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3			Y	-0-			-0-	
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3			Y	-0-			-0-	
11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3			Y	-0-			-0-	
12		3565 X	3551	-0-	-14	-0-	3551 3			Y	-0-			-0-	
*01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3			Y	-0-			-0-	
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990										COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12782 - 13293
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3			N	-0-			-0-	
09		870 N	768	-0-	-102	-0-	768 3			N	-0-			-0-	
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			-0-	
11		960 N	810	-0-	-150	-0-	810 3			N	-0-			-0-	
12		806 N	745	-0-	-61	-0-	745 3			N	-0-			-0-	
01		744 N	646	-0-	-98	-0-	646 3			N	-0-			-0-	
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732										COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12585 - 12718
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3			Y	-0-			-0-	
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3			Y	-0-			-0-	
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3			Y	-0-			-0-	
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3			Y	-0-			-0-	
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3			Y	-0-			-0-	
*01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3			Y	-0-			-0-	
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737										COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12414 - 12569
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3			Y	-0-			-0-	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			Y	-0-			-0-	
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			Y	-0-			-0-	
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			Y	-0-			-0-	
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			Y	-0-			-0-	
*01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3			Y	-0-			-0-	
TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739										COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	12354 - 12565
08		1550 N	530	-0-	-1020	-0-	530 3			Y	-0-			-0-	
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			Y	-0-			-0-	
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			Y	-0-			-0-	
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			Y	-0-			-0-	
12		899 N	364	-0-	-535	-0-	364 3			Y	-0-			-0-	
01		713 N	385	-0-	-328	-0-	385 3			Y	-0-			-0-	
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025										COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	12696 - 12832
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-			-0-	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			Y	-0-			-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			-0-	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3			Y	-0-			-0-	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-			-0-	
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			Y	-0-			-0-	
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257										COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12646 - 12767
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3			Y	-0-			-0-	
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			Y	-0-			-0-	
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			Y	-0-			-0-	
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3			Y	-0-			-0-	
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3			Y	-0-			-0-	
*01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3			Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990	- 12236			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002										TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408	- 12848			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	3		Y	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3		Y	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	3		Y	-0-				-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	3		Y	-0-				-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3		Y	-0-				-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3		Y	-0-				-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426	- 12635			
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	3		Y	-0-				-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-		1101	3		Y	-0-				-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-		1314	3		Y	-0-				-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-		1398	3		Y	-0-				-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-		1242	3		Y	-0-				-0-
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-		1289	3		Y	-0-				-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145	- 13250			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004										TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386	- 12512			
08	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	-0-		1458	3		N	-0-				-0-
09	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	-0-		1408	3		N	-0-				-0-
10	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	-0-		1449	3		N	-0-				-0-
11	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	-0-		1408	3		N	-0-				-0-
12	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	-0-		1406	3		N	-0-				-0-
01	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	-0-		1339	3		N	-0-				-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005										TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412	- 12619			
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-		1914	3		N	-0-				-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-		1879	3		N	-0-				-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-		2068	3		N	-0-				-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-		2058	3		N	-0-				-0-
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	-0-		1792	3		N	-0-				-0-
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-		2098	3		N	-0-				-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920	- 12350			
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-		2131	3		N	-0-				-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-		2307	3		N	-0-				-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-		2092	3		N	-0-				-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-		2133	3		N	-0-				-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-		2210	3		N	-0-				-0-
*01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-		2275	3		N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

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

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08		744 N	10	-0-	-734	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*12		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
*01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		2883 X	2387	-0-	-496	-0-	2387	2			N	-0-
09		2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-
10		2883 X	1878	-0-	-1005	-0-	1878	2			N	-0-
11		2790 X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			N	-0-
*12		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-
01		2449 X	1823	-0-	-626	-0-	1823	2			N	-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674												
08		1984 N	545	-0-	-1439	-0-	545	2			N	-0-
09		1770 N	586	-0-	-1184	-0-	586	2			N	-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-
*12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-
01		682 N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664												
08		1085 N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-
09		960 N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-
10		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-
*12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-
*01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000												
08		899 N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-
09		840 N	411	-0-	-429	-0-	411	2			N	-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-
*12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-
*01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840												
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	112
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	112
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	112
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	112
*12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	112
*01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917												
08		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			N	-0-
09		840 N	319	-0-	-521	-0-	319	2			N	-0-
10		651 N	241	-0-	-410	-0-	241	2			N	-0-
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-
*12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-
*01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820												
08		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-
09		570 N	293	-0-	-277	-0-	293	2			N	-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-
*12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-
01		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703
M	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
08		2356 N	407	-0-	-1949	-0-	407 2		N	-0-	25
09		1860 N	360	-0-	-1500	-0-	360 2		N	-0-	25
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-	25
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-	25
*12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-	25
*01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-	25

MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826
08		3565 X	1203	-0-	-2362	-0-	53 1	1150 2	Y	-0-	17		
09		3390 X	3012	-0-	-378	-0-	133 1	2879 2	Y	-0-	17		
10		3162 X	3117	-0-	-45	-0-	157 1	2960 2	Y	-0-	17		
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	173 1	3568 2	Y	-0-	17		
12		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	207 1	4572 2	Y	-0-	17		
*01		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	205 1	4541 2	Y	-0-	17		

CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	182
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	182
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	182
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	182
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-	182
*01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	182

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739 - 11815
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-	20
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	20
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	20
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	20
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	20
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-	20

WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285 - 12391
08		1147 N	608	-0-	-539	-0-	27 1	581 2	Y	-0-	95
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 2	Y	-0-	95
10		651 N	621	-0-	-30	-0-	31 1	590 2	Y	-0-	95
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	495 2	Y	-0-	95
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44 1	965 2	Y	-0-	95
*01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	38 1	851 2	Y	-0-	95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MANAHAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	74 1	1608 2	Y	-0-		143	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	56 1	1224 2	Y	-0-		143	
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	64 1	1197 2	Y	-0-		143	
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	46 1	939 2	Y	-0-		143	
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	63 1	1401 2	Y	-0-		143	
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	74 1	1645 2	Y	-0-		143	

EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580		
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49 1	1065 2	Y	-0-		-0-	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 2	Y	-0-		-0-	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34 1	649 2	Y	-0-		-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25 1	526 2	Y	-0-		-0-	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	27 1	604 2	Y	-0-		-0-	
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	25 1	560 2	Y	-0-		-0-	

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250		
08	1984 X	1950	-0-	-34	-0-	86 1	1864 2	Y	-0-		-0-	
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	104 1	2254 2	Y	-0-		-0-	
10	2387 X	1871	-0-	-516	-0-	94 1	1777 2	Y	-0-		-0-	
11	2310 X	2277	-0-	-33	-0-	105 1	2172 2	Y	-0-		-0-	
12	2387 X	2154	-0-	-233	-0-	93 1	2061 2	Y	-0-		-0-	
01	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	101 1	2239 2	Y	-0-		-0-	

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628		
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	72 1	1561 2	Y	-0-		-0-	
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	55 1	1185 2	Y	-0-		-0-	
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	60 1	1132 2	Y	-0-		-0-	
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68 1	1405 2	Y	-0-		-0-	
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	78 1	1720 2	Y	-0-		-0-	
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	77 1	1708 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 #:	3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860 - 12340	
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
08		3875 X	3755	-0-	-120	-0-	166 1	3589 2	Y	-0-			-0-
09		3750 X	3746	-0-	-4	-0-	165 1	3581 2	Y	-0-			-0-
10		5394 X	4217	-0-	-1177	-0-	213 1	4004 2	Y	-0-			-0-
11		5220 X	4281	-0-	-939	-0-	198 1	4083 2	Y	-0-			-0-
12		5394 X	3688	-0-	-1706	-0-	160 1	3528 2	Y	-0-			-0-
01		4216 X	3166	-0-	-1050	-0-	137 1	3029 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12108 - 12380	
08		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	224 1	4830 2	Y	-0-			-0-
09		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	194 1	4204 2	Y	-0-			-0-
10		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	224 1	4210 2	Y	-0-			-0-
11		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	219 1	4516 2	Y	-0-			-0-
12		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	198 1	4365 2	Y	-0-			-0-
*01		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	199 1	4409 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106 - 12380	
08		5983 X	4931	-0-	-1052	-0-	218 1	4713 2	Y	-0-			-0-
09		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	280 1	6069 2	Y	-0-			-0-
10		5983 X	5714	-0-	-269	-0-	288 1	5426 2	Y	-0-			-0-
11		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	285 1	5875 2	Y	-0-			-0-
12		5983 X	5506	-0-	-477	-0-	238 1	5268 2	Y	-0-			-0-
01		5983 X	5643	-0-	-340	-0-	243 1	5400 2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710 - 12730	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	271	-0-	271	-0-	12 1	259 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		399 X	128	-0-	-271	-0-	6 1	122 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118 - 12380	
08		2542 X	2471	-0-	-71	-0-	109 1	2362 2	Y	-0-			-0-
09		2280 X	1992	-0-	-288	-0-	88 1	1904 2	Y	-0-			-0-
10		2945 X	1950	-0-	-995	-0-	98 1	1852 2	Y	-0-			-0-
11		2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	81 1	1667 2	Y	-0-			-0-
12		2945 X	1731	-0-	-1214	-0-	75 1	1656 2	Y	-0-			-0-
01		2480 X	1983	-0-	-497	-0-	86 1	1897 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976 - 12210	
08		1023 N	986	-0-	-37	-0-	44 1	942 2	Y	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	33 1	718 2	Y	-0-			-0-
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	41 1	777 2	Y	-0-			-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	43 1	889 2	Y	-0-			-0-
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46 1	1007 2	Y	-0-			-0-
*01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48 1	1061 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990 - 12220	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520					
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
08	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	-	140	1	3014	2	Y	-0-	-	-	-0-
09	3540 X	2776	-0-	-764	-0-	-	122	1	2654	2	Y	-0-	-	-	-0-
10	3658 X	2351	-0-	-1307	-0-	-	119	1	2232	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	3210 X	2283	-0-	-927	-0-	-	106	1	2177	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	3162 X	2715	-0-	-447	-0-	-	118	1	2597	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196					
08	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	-	124	1	2690	2	Y	-0-	-	-	-0-
09	3300 X	2275	-0-	-1025	-0-	-	100	1	2175	2	Y	-0-	-	-	-0-
10	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	-	131	1	2463	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-	122	1	2514	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	2821 X	2450	-0-	-371	-0-	-	106	1	2344	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	-	93	1	2063	2	Y	-0-	-	-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450					
08	3100 N	3101	-0-	1	997	-	137	1	2964	2	Y	-0-	-	-	-0-
09	3000 N	3155	-0-	155	1152	-	139	1	3016	2	Y	-0-	-	-	-0-
10	3203 X	2051	-0-	-1152	-0-	-	104	1	1947	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	1800 X	1328	-0-	-472	-0-	-	61	1	1267	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	-	195	1	4312	2	Y	-0-	-	-	-0-
*01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-	186	1	4122	2	Y	-0-	-	-	-0-

EPPES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496					
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	-	57	1	1233	2	Y	-0-	-	-	-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-	55	1	1191	2	Y	-0-	-	-	-0-
10	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	-	59	1	1104	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-	75	1	1549	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-	68	1	1496	2	Y	-0-	-	-	-0-
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-	58	1	1283	2	Y	-0-	-	-	-0-

EPPES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490					
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	-	28	1	602	2	Y	-0-	-	-	-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-	37	1	809	2	Y	-0-	-	-	-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-	41	1	768	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-	38	1	784	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-	39	1	873	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	-	33	1	736	2	Y	-0-	-	-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560					
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-	56	1	1199	2	Y	-0-	-	-	-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-	60	1	1293	2	Y	-0-	-	-	-0-
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	-	53	1	1004	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-	59	1	1209	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-	55	1	1211	2	Y	-0-	-	-	-0-
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-	54	1	1192	2	Y	-0-	-	-	-0-

EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620					
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-	119	1	2565	2	Y	-0-	-	-	-0-
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	-	97	1	2104	2	Y	-0-	-	-	-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-	78	1	1474	2	Y	-0-	-	-	-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-	58	1	1196	2	Y	-0-	-	-	-0-
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	-	131	1	2898	2	Y	-0-	-	-	-0-
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-	111	1	2452	2	Y	-0-	-	-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167													
FRYER GAS UNIT "B"			WELL #: 4		RRCID -> 205790			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570					
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

08		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	197	1	4252	2	Y	-0-				-0-
09		3990 X	2968	-0-	-1022	-0-	131	1	2837	2	Y	-0-				-0-
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
11		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	209	1	4315	2	Y	-0-				-0-
12		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	244	1	5402	2	Y	-0-				-0-
01		4123 X	3962	-0-	-161	-0-	171	1	3791	2	Y	-0-				-0-

BLOUNT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 205792			COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
09		T. A.	347	-0-	347	-0-	347	15	332	2	Y	-0-				48
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-				48
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-				48
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-				48
*01		347 X	-0-	-0-	-347	-0-					Y	-0-				48

FRYER GAS UNIT "B"			WELL #: 7		RRCID -> 206061			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650					
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	110	1	2377	2	Y	-0-				-0-
09		2220 X	1843	-0-	-377	-0-	81	1	1762	2	Y	-0-				-0-
10		2759 X	1411	-0-	-1348	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-				-0-
11		2670 X	2137	-0-	-533	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-				-0-
12		2480 X	2236	-0-	-244	-0-	97	1	2139	2	Y	-0-				-0-
*01		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2662	2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "C"			WELL #: 1		RRCID -> 209672			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360					
08		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	144	1	3113	2	Y	-0-				35
09		2820 X	1926	-0-	-894	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-				35
10		3751 X	1793	-0-	-1958	-0-	91	1	1702	2	Y	-0-				35
11		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	170	1	3507	2	Y	-0-				35
12		3751 X	3664	-0-	-87	-0-	159	1	3505	2	Y	-0-				35
01		3255 X	2014	-0-	-1241	-0-	87	1	1927	2	Y	-0-				35

CULLUM			WELL #: 2		RRCID -> 212906			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270					
08		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	220	1	4751	2	Y	-0-				29
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	198	1	4303	2	Y	-0-				29
10		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	241	1	4528	2	Y	-0-				29
11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	213	1	4403	2	Y	-0-				29
12		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	214	1	4731	2	Y	-0-				29
*01		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	218	1	4833	2	Y	-0-				29

FRYER GAS UNIT "B"			WELL #: 5		RRCID -> 212908			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604					
08		2387 N	2106	-0-	-281	-0-	93	1	2013	2	Y	-0-				-0-
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	2	Y	-0-				-0-
10		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	81	1	1518	2	Y	-0-				-0-
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	2	Y	-0-				-0-
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	2	Y	-0-				-0-
*01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "C"			WELL #: 2		RRCID -> 216983			COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330					
08		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			Y	-0-				46
09		3300 X	3143	-0-	-157	-0-	3143	2			Y	-0-				46
10		3410 X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			Y	-0-				46
11		3300 X	2304	-0-	-996	-0-	2304	2			Y	-0-				46
12		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-				46
01		3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2			Y	-0-				46

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2387 X	1745	-0-	-642	-0-	77	1	1668	2	Y	-0-			-0-
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	107	1	2327	2	Y	-0-			-0-
10	2573 X	2116	-0-	-457	-0-	107	1	2009	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	1876	-0-	-614	-0-	87	1	1789	2	Y	-0-			-0-
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	2300	-0-	-211	-0-	99	1	2201	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396		
08	5301 X	4283	-0-	-1018	-0-	189	1	4094	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3867	-0-	-303	-0-	170	1	3697	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	3895	-0-	-817	-0-	197	1	3698	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	4198	-0-	-362	-0-	194	1	4004	2	Y	-0-			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	206	1	4551	2	Y	-0-			-0-
*01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	220	1	4871	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE		01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646		
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	102	1	2207	2	Y	-0-			-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	Y	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	Y	-0-			-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	58	1	1288	2	Y	-0-			-0-
*01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE		05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472		
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	187	1	4033	2	Y	-0-			-0-
09	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2293	2	Y	-0-			-0-
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	151	1	2841	2	Y	-0-			-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	173	1	3570	2	Y	-0-			-0-
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-			-0-
*01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	128	1	2844	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE		12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624		
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	141	1	3044	2	Y	-0-			-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	142	1	3078	2	Y	-0-			-0-
10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	-0-			-0-
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-			-0-
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	122	1	2697	2	Y	-0-			-0-
*01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	143	1	3164	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE		03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346		
08	651 N	576	-0-	-75	-0-	25	1	551	2	Y	-0-			71
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	-0-			71
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	25	1	462	2	Y	-0-			71
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-			71
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-			71
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE		06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404		
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	512	-0-	-356	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-			-0-
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400														
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	EOM BALANCE

08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	Y	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	353	-0-	-143	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	153	-0-	-188	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310														
08	4061 X	1382	-0-	-2679	-0-	61	1	1321	2	Y	-0-			48
09	3930 X	3330	-0-	-600	-0-	147	1	3183	2	Y	-0-			48
10	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	297	1	5578	2	Y	-0-			48
11	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	298	1	6155	2	Y	-0-			48
12	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	261	1	5755	2	Y	-0-			48
*01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	268	1	5952	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480														
08	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	207	1	4461	2	Y	-0-			-0-
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	218	1	4732	2	Y	-0-			-0-
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	262	1	4927	2	Y	-0-			-0-
11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	229	1	4732	2	Y	-0-			-0-
12	4681 X	3986	-0-	-695	-0-	173	1	3813	2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	184	1	4087	2	Y	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518														
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890														
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-			102
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-			102
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-			102
11	750 N	431	-0-	-319	-0-	51	1	380	2	N	-0-			102
12	589 N	284	-0-	-305	-0-	31	1	253	2	N	-0-			102
01	868 N	669	-0-	-199	-0-	72	1	597	2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888														
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
12	961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170														
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
08		2604 N	2179	-0-	-425	-0-	145 1	1947 2		N	79			226
09		2550 N	2376	-0-	-174	-0-	87 9	2155 2		N	73	181 1		118
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	141 1	2035 2		N	-0-			118
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	80 9	2278 2		N	-0-			118
12		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	155 1	2217 2		N	100	186 1		32
01		2201 N	2195	-0-	-6	-0-	272 1	1960 2		N	-0-			32
							110 9							
							235 1							

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008														
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A														
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	509 2	3 9		N	3			5
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400 2			N	-0-			5
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-			5
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606 2	1 9		N	1			6
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732 2	2 9		N	2			8
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			8

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185														
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9		N	1			2
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133 2			N	-0-			2
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 2			N	-0-			2
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-			2
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9		N	1			3
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			3

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232														
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	116 2	1 9		N	1			2
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71 2			N	-0-			2
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			2
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			2
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			2
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			2

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(I)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-			1
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2			N	-0-			1
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			1
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			1

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

08	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	396 1	761 2	Y		14	34 1		18
						15 9							
09	1200 N	928	-0-	-272	-0-	290 1	636 2	Y		2			20
						2 9							
10	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	378 1	828 2	Y		3			23
						3 9							
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	261 1	967 2	Y		4			27
						4 9							
12	961 N	694	-0-	-267	-0-	681 2	13 9	Y		12	26 1		13
01	1209 N	790	-0-	-419	-0-	242 1	546 2	Y		2			15
						2 9							

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	1440 1	2768 2	Y		62	123 1		65
						68 9							
09	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1573 1	3450 2	Y		16			81
						18 9							
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	1427 1	3129 2	Y		15			96
						17 9							
11	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1657 1	6147 2	Y		32			128
						35 9							
12	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4267 2	100 9	Y		91	144 1		75
*01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1612 1	3632 2	Y		8			83
						9 9							

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	332 1	639 2	Y		12	29 1		15
						13 9							
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	295 1	647 2	Y		2			17
						2 9							
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	350 1	766 2	Y		3			20
						3 9							
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	244 1	903 2	Y		4			24
						4 9							
12	775 N	743	-0-	-32	-0-	729 2	14 9	Y		13	24 1		13
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	297 1	668 2	Y		1			14
						1 9							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109														
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	32	1	62	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	42	1	93	2	Y	-0-			2
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	2	Y	-0-			2
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	142	2	Y	1			3
						1	9							
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	107	2	2	9	Y	2	3	1	2
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	2	Y	-0-			2

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201														
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	976	2	N	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	967	2	N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	81	1	866	2	N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	853	2	N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118														
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	467	2	2	9	N	2			13
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-			13
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-			13
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1			14
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2			16
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			16

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210														
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2			4
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-			4
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			4
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1			5
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1			6
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			6

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108														
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	389	2	2	9	N	2			5
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-			5
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-			5
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1			6
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1			7
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			7

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149												
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2		1 9	N	1	4
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2			N	-0-	4
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-	4
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	4
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	4
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	4

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120												
08		341 N	275	-0-	-66	-0-	273 2		2 9	N	2	5
09		360 N	241	-0-	-119	-0-	241 2			N	-0-	5
10		341 N	199	-0-	-142	-0-	199 2			N	-0-	5
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	5
12		248 N	6	-0-	-242	-0-	5 2		1 9	N	1	6
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	6

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
PINNERGY, LTD. 665701												
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021												

NAVASOTA (PETTIT) 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												
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-	1
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-	1
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-	1
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			Y	-0-	1
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2			Y	-0-	1
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2			Y	-0-	1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985												
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2			Y	-0-	1
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			Y	-0-	1
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2			Y	-0-	1
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			Y	-0-	1
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-	1
*01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			Y	-0-	1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813			N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-	-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		SCHULTZ "E"		WELL #:	6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

NAVASOTA (PETTIT)										//CONT.// 64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
SIMS, COLLIE										WELL #: 2		RRCID -> 179596		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)						PROD					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ARCO FEE										WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772	
08	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	153	1	1689	2	N	3	15	1		50	
							3	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	2	N	1				51	
							1	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1482	2	N	1				52	
							1	9									
11	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	143	1	1489	2	N	3				55	
							3	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1665	2	N	2				57	
							2	9									
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				57	
ARCO FEE										WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726	
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	N	2	17	1		184	
							2	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	2	N	1				185	
							1	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	124	1	1253	2	N	5				190	
							6	9									
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	195	1	2027	2	N	5				195	
							6	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	167	1	1839	2	N	2				197	
							2	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				197	

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672									
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	
08	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	139	1	1538	2	N	2	15	1		105		
09	1710 N	1463	-0-	-247	-0-	141	1	1321	2	N	1				106		
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	144	1	1450	2	N	2				108		
11	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	124	1	1293	2	N	3				111		
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	144	1	1588	2	N	1				112		
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				112		
NEAL, GLAYDENE										WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536	
08	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	119	1	1312	2	N	2	16	1		28		
09	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	113	1	1062	2	N	1				29		
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	1				30		
11	1380 N	1056	-0-	-324	-0-	92	1	962	2	N	2				32		
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1232	2	N	1				33		
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				33		
BEST										WELL #:		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012																	
BEST										WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710	
08	3782 X	3332	-0-	-450	-0-	276	1	3043	2	N	12	27	1		59		
09	3660 X	2748	-0-	-912	-0-	264	1	2480	2	N	4				63		
10	3503 X	2378	-0-	-1125	-0-	214	1	2156	2	N	7				70		
11	3390 X	3021	-0-	-369	-0-	264	1	2749	2	N	7				77		
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	303	1	3334	2	N	5				82		
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT				82		
THORNTON, SARAH										WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	-0-				-0-		
09	420 N	264	-0-	-156	-0-	25	1	239	2	N	-0-				-0-		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	2	N	-0-				-0-		
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	15	1	157	2	N	-0-				-0-		
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	-0-				-0-		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	14		49
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	15	9	203	2	N	5		54
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	8		62
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	6	9	481	2	N	3		65
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	4		69
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	46	1			N	NO RPT		69
						3	9						
						30	1						
						4	9						
BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056			
08	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	173	1	1908	2	N	-0-		18
09	2190 N	1788	-0-	-402	-0-	172	1	1614	2	N	2		20
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	2	9	1796	2	N	2		22
11	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	178	1	1832	2	N	-0-		22
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2	9	1904	2	N	-0-		22
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	173	1			N	NO RPT		22
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862			
08	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	131	1	1447	2	N	1		127
09	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	1	9	1426	2	N	5		132
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	2	N	4		136
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	6	9	1544	2	N	-0-		136
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1635	2	N	1		137
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	149	1			N	NO RPT		137
						1	9						
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10508 - 10684			
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	51	1	562	2	N	2	6 1	6
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	2	9	481	2	N	-0-		6
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	543	2	N	1		7
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	54	1	531	2	N	1		8
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	1	9	557	2	N	-0-		8
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	51	1			N	NO RPT		8
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146			
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	7		122
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	8	9	599	2	N	4		126
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	N	3		129
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	4	9	681	2	N	-0-		129
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	713	2	N	2		131
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	3	9			N	NO RPT		131
						65	1						
						2	9						

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258906	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10848 - 11028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764				CNTY: TARRANT					
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	3		N	-0-			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: TARRANT					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		B 4	RRCID ->	221100	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3540 - 3565		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
11	330 N	199	-0-	-131	B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID ->	242098	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146 - 3410		
08	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12	341 N	281	-0-	-60	B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: TARRANT					
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1	RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3340 - 3374		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620		
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
08	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
11	330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
12	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

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

08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

08	SWR	10	848	-0-	848	32626	848	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	817	-0-	817	33443	817	2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	987	-0-	987	34430	987	2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	955	-0-	955	35385	955	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	970	-0-	970	36355	970	2		N	-0-			-0-
01	SWR	10	943	-0-	943	37298	943	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	279 X	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270 X	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279 X	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270 X	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248 X	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	248 X	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562		
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
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2	N	-0-		-0-
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2	N	-0-		-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2	N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2	N	-0-		-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060										
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3480	- 3552						
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: A 1 C	RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	- 7143					
08	SWR 10	1039	-0-	1039	42873	1039 2				N	-0-			-0-
09	SWR 10	984	-0-	984	43857	984 2				N	-0-			-0-
10	SWR 10	1072	-0-	1072	44929	1072 2				N	-0-			-0-
11	SWR 10	955	-0-	955	45884	955 2				N	-0-			-0-
12	SWR 10	1019	-0-	1019	46903	1019 2				N	-0-			-0-
01	SWR 10	1043	-0-	1043	47946	1043 2				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: M 1 C	RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	- 4814					
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2				N	-0-			-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2				N	-0-			-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2				N	-0-			-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2				N	-0-			-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2				N	-0-			-0-
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 3 C	RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	- 5291					
08	961 N	905	-0-	-56	-0-	905 2				N	-0-			-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2				N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2				N	-0-			-0-
11	870 N	506	-0-	-364	-0-	506 2				N	-0-			-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 2				N	-0-			-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)				65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3540	- 3556						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK				WELL #: G 1	RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	- 3610		
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	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 1	RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	- 3620		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 4-C	RRCID -> 253916	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254055	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 3582 - 3615	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 3463 - 3582	
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-		-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-		-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-		-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-		-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 3404 - 3591	
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-		-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-		-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2	N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
TEP BARNETT USA, LLC		842986										
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060										
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674	
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2	N	-0-		-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2	N	-0-		-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4816 - 4826	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
XTO ENERGY INC. 945936													
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488													
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
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
*01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390													
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
*01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)
WALSH & WATTS, INC.
INDIAN CREEK

65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
895060

WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.
INDIAN CREEK

945936

WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9982 X	9318	-0-	-664	-0-	1238 1 2 9	8078 2	N	2	10 1	4
09	9630 X	8385	-0-	-1245	-0-	1197 1 1 9	7187 2	N	1		5
10	9703 X	7595	-0-	-2108	-0-	1255 1 4 9	6336 2	N	4		9
11	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	1214 1 2 9	9596 2	N	2	7 1	4
12	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	1255 1 3 9	9808 2	N	3		7
*01	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	1234 1 4 9	9767 2	N	4	6 1	5

MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682	
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	144 1	1568 2	N	-0-		50
09	1890 N	1723	-0-	-167	-0-	139 1	1584 2	N	-0-		50
10	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	144 1	1616 2	N	-0-		50
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	139 1	1552 2	N	-0-		50
12	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	144 1	1537 2	N	-0-		50
01	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	144 1	1560 2	N	-0-		50

MCFARLAND		WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5750 - 5820	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		3
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		3
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		3
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-		3

MCFARLAND		WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5273 - 5777	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT		090870		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5929 - 5945	
WELL #: G 8											
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT										
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870										
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 W	5471	-0-	5471	5471	2	N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5471		N	NO RPT		-0-
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073										
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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										
08	1488 X	1391	-0-	-97	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	N	-0-		-0-
10	1488 X	1473	-0-	-15	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
11	1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1316 3	N	-0-		-0-
12	1581 X	1452	-0-	-129	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		-0-
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220										
08	700 N	248	-0-	-452	8378	248 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	238	-0-	-2762	5616	238 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	232	-0-	-2868	2748	232 3	N	-0-		-0-
11	2949 N	201	-0-	-2748	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665										
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936										
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-		-0-
*01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902										
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891 2	N	-0-		-0-
10	2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//													
XTO ENERGY INC.													
INDIAN CREEK													
WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)													
BKV BARNETT, LLC													
CHIEF PENT													
WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448													
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		Y	-0-		-0-	
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2		Y	-0-		-0-	
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		Y	-0-		-0-	
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		Y	-0-		-0-	
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		Y	-0-		-0-	
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-		-0-	

BRG LONE STAR LTD.													
ELKINS UNIT													
WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171													
08	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2		N	-0-		-0-	
09	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2		N	-0-		-0-	
10	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2		N	-0-		-0-	
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-		-0-	
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		-0-	
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-	

GRANT HEIRS POOLED UNIT													
WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132													
08	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	3		N	-0-		-0-	
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3		N	-0-		-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-	
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-		-0-	
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-		-0-	
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-	

GRANT HEIRS CADDO UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0													
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-		-0-	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-		-0-	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-		-0-	
11	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3		N	-0-		-0-	
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-		-0-	
01	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3		N	-0-		-0-	

GRANT HEIRS CADDO UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403													
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-		-0-	
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		-0-	
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-		-0-	
11	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3		N	-0-		-0-	
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-		-0-	
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-		-0-	

OLIVER 'A' UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182													
*01	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK				WELL #: C 1	RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	- 3270	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: T 1	RRCID -> 196637	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 3420	- 5426	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: L 7	RRCID -> 232257	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3310	- 3610	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2				-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2				-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2				-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2				-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2				-0-

INDIAN CREEK				WELL #: L 11	RRCID -> 232333	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3372	- 3630	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2				-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2				-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2				-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2				-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2				-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 232334	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3320	- 3340	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: G 8	RRCID -> 232477	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3290	- 3654	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2				-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2				-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2				-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2				-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2				-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2				-0-

INDIAN CREEK				WELL #: A 4	RRCID -> 233049	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3212	- 3488	
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 2				-0-
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	819 2				-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2				-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2				-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2				-0-
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2				-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

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
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			11
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			11
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			11
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			11
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			11
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

08	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	2		N	-0-			-0-
09	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624		
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
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-		-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-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		
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2	N	-0-		-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2	N	-0-		-0-
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	304 2	N	-0-		-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-		-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
360 MINING, INC. 953494
WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

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
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

GEMINI ENERGY, INC.		298913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3462				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458 - 9564				
08	SWR 10	103	-0-	103	18114	103	3			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	96	-0-	96	18210	96	3			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	88	-0-	88	18298	88	3			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	70	-0-	70	18368	70	3			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	70	-0-	70	18438	70	3			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	64	-0-	64	18502	64	3			Y	-0-			-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								
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
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
*12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512								
08	SWR 10	106	-0-	106	1180	106	3			Y	-0-					1
09	SWR 10	67	-0-	67	1247	67	3			Y	-0-					1
10	SWR 10	378	-0-	378	1625	378	3			Y	-0-					1
11	SWR 10	542	-0-	542	2167	542	3			Y	-0-					1
12	SWR 10	698	-0-	698	2865	698	3			Y	-0-					1
01	SWR 10	587	-0-	587	3452	579	3	8	9	Y	7	6	1			2

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462								
08	SWR 10	1695	-0-	1695	14262	1695	3			Y	-0-					-0-
09	SWR 10	1448	-0-	1448	15710	1448	3			Y	-0-					-0-
10	SWR 10	1422	-0-	1422	17132	1422	3			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	1858	-0-	1858	18990	1858	3			Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	18990					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	18990					Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286								
08	SWR 10	26	-0-	26	843	26	3			Y	-0-					-0-
09	SWR 10	39	-0-	39	882	39	3			Y	-0-					-0-
10	SWR 10	18	-0-	18	900	18	3			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	19	-0-	19	919	19	3			Y	-0-					-0-
12	SWR 10	26	-0-	26	945	26	3			Y	-0-					-0-
01	SWR 10	16	-0-	16	961	16	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398								
08	SWR 10	582	-0-	582	12590	579	3	3	9	Y	3					13
09	SWR 10	364	-0-	364	12954	360	3	4	9	Y	4					17
10	SWR 10	10	-0-	10	12964	10	3			Y	-0-					17
11	SWR 10	279	-0-	279	13243	275	3	4	9	Y	4					21
12	SWR 10	222	-0-	222	13465	218	3	4	9	Y	4	12	1			13
01	SWR 10	168	-0-	168	13633	166	3	2	9	Y	2	14	1			1

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325							
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 8029
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 7432
08	SWR	10	153	-0-	153	110868	153	3	Y	-0-	2
09	SWR	10	75	-0-	75	110943	75	3	Y	-0-	2
10	SWR	10	42	-0-	42	110985	42	3	Y	-0-	2
11	SWR	10	80	-0-	80	111065	80	3	Y	-0-	2
12	SWR	10	53	-0-	53	111118	53	3	Y	-0-	2
01	SWR	10	22	-0-	22	111140	22	3	Y	-0-	2

BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7272 - 7362
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		COX, GEORGIA GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440
08	2697 N	2680	-0-	-17	-0-	2680	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	2610 N	2603	-0-	-7	-0-	2603	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2666 N	363	-0-	-2303	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (RODESSA)		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325														
HENNDERSON, R. L. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726								
SIMS, COLLIE		WELL #: 3														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736								
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #: 1 T														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		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								
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1308	1	3159	2	N	-0-				-0-
09	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	1218	1	2572	2	N	-0-				-0-
10	3968	X	3558	-0-	-410	-0-	1234	1	2324	2	N	-0-				-0-
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	928	1	3455	2	N	-0-				-0-
*12	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	875	1	2829	2	N	-0-				-0-
01	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	558	1	3046	2	N	-0-				-0-

J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840								
08	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	469	1	9543	2	N	-0-				-0-
09	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	433	1	9046	2	N	-0-				-0-
10	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	410	1	8050	2	N	-0-				-0-
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	466	1	9039	2	N	-0-				-0-
*12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	474	1	9331	2	N	-0-				-0-
*01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	445	1	8969	2	N	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562			
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
08	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	62 1	1266 2	N	-0-			-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	65 1	1358 2	N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	70 1	1379 2	N	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	78 1	1516 2	N	-0-			-0-
*12	1457 N	863	-0-	-594	-0-	42 1	821 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	63 1	1264 2	N	-0-			-0-

L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538			
08	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	364 1	6770 2	Y	-0-			-0-
09	6660 X	6642	-0-	-18	-0-	332 1	6310 2	Y	-0-			-0-
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	364 1	6540 2	Y	-0-			-0-
11	6660 X	5181	-0-	-1479	-0-	283 1	4898 2	Y	-0-			-0-
*12	6882 X	6348	-0-	-534	-0-	336 1	6012 2	Y	-0-			-0-
*01	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	367 1	6761 2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504			
08	6355 X	5776	-0-	-579	-0-	835 1	4941 2	N	-0-			-0-
09	6150 X	5748	-0-	-402	-0-	786 1	4962 2	N	-0-			-0-
10	6293 X	6190	-0-	-103	-0-	864 1	5326 2	N	-0-			-0-
11	5970 X	5762	-0-	-208	-0-	828 1	4934 2	N	-0-			-0-
*12	6169 X	5996	-0-	-173	-0-	853 1	5143 2	N	-0-			-0-
01	6200 X	5704	-0-	-496	-0-	834 1	4870 2	N	-0-			-0-

THOMASON, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713			
08	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	620 1	565 2	N	-0-			1
09	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	604 1	635 2	N	-0-			1
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	620 1	539 2	N	-0-			1
11	1140 N	16	-0-	-1124	-0-	1 1	14 2	N	1			2
						1 9						
*12	1271 N	2	-0-	-1269	-0-	2 2		N	-0-			2
01	1147 N	56	-0-	-1091	-0-	3 1	53 2	N	-0-			2

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956			
08	DLQ G-10	580	-0-	580	580	580 3		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	360	-0-	360	940	360 3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	9	-0-	9	949	9 3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	275	-0-	275	1224	275 3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	217	-0-	217	1441	217 3		Y	-0-			4
*01	1608 N	167	-0-	-1441	-0-	165 3	2 9	Y	2	1 1		5

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
HENNDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 - 8778			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 9111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560 - 8048
08	3100 N	2739	-0-	-361	695	2735	3	4 9	Y	4		11
09	2178 N	1483	-0-	-695	-0-	1477	3	6 9	Y	5		16
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6 9	Y	5		21
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	3	4 9	Y	4		25
12	2480 X	1650	-0-	-830	-0-	1646	3	4 9	Y	4	12 1	17
01	2480 X	1024	-0-	-1456	-0-	1015	3	9 9	Y	8	24 1	1

HENNDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8178 - 8232
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		1
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		1
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-		1
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-		1
*12	3100 N	3286	-0-	186	186	3286	3		Y	-0-		1
*01	1758 N	1572	-0-	-186	-0-	1572	3		Y	-0-		1

MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561 - 9120
08	T. A.	939	-0-	939	939	939	3		Y	-0-		2
09	T. A.	1677	-0-	1677	2616	1677	3		Y	-0-		2
10	T. A.	1182	-0-	1182	3798	1182	3		Y	-0-		2
11	T. A.	155	-0-	155	3953	155	3		Y	-0-		2
12	T. A.	1953	-0-	1953	5906	1953	3		Y	-0-		2
*01	7058 X	1152	-0-	-5906	-0-	1152	3		Y	-0-		2

MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7490 - 9261
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		Y	-0-		1
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		Y	-0-		1
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-		1
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-		1
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		Y	-0-		1
01	868 N	493	-0-	-375	-0-	493	3		Y	-0-		1

ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID ->	147214	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7452 - 7576
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	3		Y	-0-		1
09	T. A.	28	-0-	28	45	28	3		Y	-0-		1
10	T. A.	28	-0-	28	73	28	3		Y	-0-		1
11	T. A.	20	-0-	20	93	20	3		Y	-0-		1
12	T. A.	14	-0-	14	107	14	3		Y	-0-		1
*01	119 X	12	-0-	-107	-0-	12	3		Y	-0-		1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325													
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8230 - 8274			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7509 - 7840					
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	Y	2				6
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2				8
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	3	3	9	Y	3				11
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	3	4	9	Y	4				15
*12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	Y	4	11	1		8
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1307	3	42	9	Y	38	44	1		2

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7866					
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7598 - 7746					
08	SWR 10	2121	-0-	2121	74352	2121	3			Y	-0-				20
09	SWR 10	1738	-0-	1738	76090	1727	3	11	9	Y	10				30
10	SWR 10	1766	-0-	1766	77856	1755	3	11	9	Y	10				40
11	SWR 10	1960	-0-	1960	79816	1947	3	13	9	Y	12				52
12	SWR 10	1878	-0-	1878	81694	1865	3	13	9	Y	12	36	1		28
01	SWR 10	1704	-0-	1704	83398	1583	3	121	9	Y	110	132	1		6

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860 - 9038					
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3798	3	7	9	Y	6				23
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3332	3	7	9	Y	6				29
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3691	3	8	9	Y	7				36
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3710	3	9	9	Y	8				44
*12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4894	3	9	9	Y	8	24	1		28
*01	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5612	3	54	9	Y	49	76	1		1

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165 - 8674					
08	2294 X	2071	-0-	-223	-0-	2068	3	3	9	Y	3				11
09	2040 X	1816	-0-	-224	-0-	1814	3	2	9	Y	2				13
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1834	3	2	9	Y	2				15
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2178	3	3	9	Y	3				18
*12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1993	3	3	9	Y	3	9	1		12
*01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2437	3	28	9	Y	25	36	1		1

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574 - 7870					
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1690	3	6	9	Y	5				14
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3	3	9	Y	3				17
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	3	3	9	Y	3				20
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	3	2	9	Y	2				22
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	3	1	9	Y	1				23
01	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			Y	-0-				23

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
HENNDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732		
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
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458 3	17 9	Y	15	24
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2717 3	18 9	Y	16	40
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2825 3	13 9	Y	12	52
11	3000 N	3229	-0-	229	229	3215 3	14 9	Y	13	65
*12	3100 N	2927	-0-	-173	56	2913 3	14 9	Y	13	40
*01	1691 N	1635	-0-	-56	-0-	1622 3	13 9	Y	12	24

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	1
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	1
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	1
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	1
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3		Y	-0-	1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852		
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 3	1 9	Y	1	3
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 3	2 9	Y	2	5
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	997 3	2 9	Y	2	7
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1328 3	2 9	Y	2	9
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 3	13 9	Y	12	15
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	990 3	12 9	Y	11	4

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920		
08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2879 3	6 9	Y	5	13
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1855 3	4 9	Y	4	17
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254 3	4 9	Y	4	21
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244 3	4 9	Y	4	25
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1298 3	4 9	Y	4	17
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1244 3	3 9	Y	3	20

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325													
SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980						
M	ALLOW 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
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-				-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768						
08	17 N	6	-0-	-11	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478						
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	Y	2				11
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2				13
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2				15
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2				17
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	3	2	9	Y	2	6	1		13
01	1147 N	942	-0-	-205	-0-	933	3	9	9	Y	8	18	1		3

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160						
08	52 N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608						
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				4
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				4
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				4
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325													
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401						
M	O	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
08	1457 X	686	-0-	-771	-0-	685	3	1	9	Y	1				8
09	1410 X	1137	-0-	-273	-0-	1136	3	1	9	Y	1				9
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	Y	1				10
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	Y	1				11
*12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1839	3	1	9	Y	1				9
01	1519 X	831	-0-	-688	-0-	822	3	9	9	Y	8	3	1	16	1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016						
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				2
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				2
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				2
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				2
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				2

ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034						
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447						
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				1
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-				1
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				1

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357						
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1				1
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				1
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-				1
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-				1
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-				1
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	6	1		2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			1

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608				
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	3
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	4
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	5
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	6
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	Y	1	4
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	578	3	12	9	Y	11	2

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626				
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1695	3	7	9	Y	6	22
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7	29
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	3	8	9	Y	7	36
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	3	8	9	Y	7	43
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	Y	7	30
*01	3100 N	3593	-0-	493	493	3534	3	59	9	Y	54	12

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7792 - 8992
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
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			2
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			2
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			2
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			2
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			2
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		Y	-0-			2

STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6929 - 6946
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356								
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810
08	837 N	758	-0-	-79	-0-	11 1	723 2	N	22			22	
						24 9							
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43 1	691 2	N	-0-	22 1		-0-	
10	837 N	681	-0-	-156	-0-	35 1	646 2	N	-0-			-0-	
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	22 1	1020 2	N	-0-			-0-	
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-	
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	22 1	895 2	N	4	4 1		-0-	
						4 9							

ROBERTS, J.B.				WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	8 1	518 2	N	17			19	
						19 9							
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	495 2	N	-0-	17 1		2	
10	620 N	511	-0-	-109	-0-	26 1	485 2	N	-0-			2	
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	11 1	518 2	N	-0-			2	
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			2	
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	16 1	628 2	N	2	4 1		-0-	
						2 9							

OLETHA (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE		//CONT.//	67102 620 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748	
08		2914 X	2307	-0-	-607	-0-	79 1 14 9	2214 2	2	Y	13			275
09		2700 X	2130	-0-	-570	-0-	81 1 3 9	2046 2	2	Y	3	163 1		115
10		2790 X	940	-0-	-1850	-0-	38 1 6 9	896 2	2	Y	5			120
11		2190 X	1572	-0-	-618	-0-	66 1 35 9	1471 2	2	Y	32			152
12		2294 X	1867	-0-	-427	-0-	72 1 36 9	1759 2	2	Y	33			185
01		2294 X	1521	-0-	-773	-0-	61 1 46 9	1414 2	2	Y	42			227
				WELL #:	3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7910 - 7970	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7606 - 7626	
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858 2	1 9	1	Y	1	28 1		4
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704 2	7 9	2	Y	6			10
10		1705 N	1516	-0-	-189	-0-	1516 2		2	Y	-0-			10
11		1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264 2		2	Y	-0-			10
12		1705 N	435	-0-	-1270	-0-	435 2		2	Y	-0-			10
01		1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241 2		2	Y	-0-			10
				WELL #:	6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7593 - 7706	
08		4929 X	4719	-0-	-210	-0-	4717 2	2 9	2	Y	2	138 1		16
09		4770 X	4639	-0-	-131	-0-	4615 2	24 9	2	Y	22			38
10		4929 X	621	-0-	-4308	-0-	621 2		2	Y	-0-			38
11		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-			38
12		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			38
01		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-			38
				WELL #:	9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7848 - 8725	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-	1 1		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-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 #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1	15	1	2
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	Y	2			4
10	496 N	101	-0-	-395	-0-	101	2			Y	-0-			4
11	510 N	3	-0-	-507	-0-	3	2			Y	-0-			4
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			4
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			4

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990		
08	341 N	38	-0-	-303	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	10398 - 10705		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498		
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW. (PETTIT)		WELL #:		1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7287 - 7293
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	7002 - 7010
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
HENNDERSON, W. L.		WELL #:			RRCID -> 015543	COMPL. DATE	11/15/1961	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6735 -	6740
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-	10 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009												

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356								
ROBERTS, C. E.		WELL #:		1	RRCID -> 015538	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6738 -	6746
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19												

COX-WHITE				WELL #:	1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6746 -	6754
08	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	21	1	1439	2	N	20	106
							22	9					
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1255	2	N	-0-	20 1 86
10	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	73	1	1340	2	N	-0-	86
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	29	1	1334	2	N	-0-	86
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	86
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	34	1	1373	2	N	-0-	60 1 26

JONES, CRYSTAL D., UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6728 -	6738
08	744	N	467	-0-	-277	-0-	6	1	439	2	N	20	300
							22	9					
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-	20 1 280
10	651	N	398	-0-	-253	-0-	21	1	377	2	N	-0-	280
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	9	1	416	2	N	-0-	280
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	280
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	7	1	277	2	N	-0-	80 1 200

STINSON, MARVIN, UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6628 -	6636
08	558	N	309	-0-	-249	-0-	4	1	280	2	N	23	135
							25	9					
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-	23 1 112
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-	112
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	112

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.// 67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356		WELL #: 1		RRCID -> 125142	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6764	- 6769	
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
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	21 1	1455 2	N	13		111
						14 9					
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	87 1	1389 2	N	-0-	13 1	98
10	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	76 1	1383 2	N	-0-		98
11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	30 1	1375 2	N	-0-		98
*12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		98
01	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	32 1	1288 2	N	-0-	4 1	94

DUNCAN, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741	
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	10 1	684 2	N	23		28
						25 9					
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41 1	653 2	N	-0-	23 1	5
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	35 1	650 2	N	-0-		5
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	14 1	654 2	N	-0-		5
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		5
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	14 1	555 2	N	-0-	4 1	1

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 282911		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6774 - 6814	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

COX-WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6753 - 6768	
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	8 1	537 2	N	17		17
						19 9					
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	513 2	N	-0-	17 1	-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	28 1	514 2	N	-0-		-0-
11	540 N	422	-0-	-118	-0-	9 1	413 2	N	-0-		-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
01	527 N	233	-0-	-294	-0-	6 1	223 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON		
THOMPSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		102
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	365 3		N	-0-		102
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		102
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		102
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

OPELIKA (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOWELL, W. Y.		67416 166 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
		WELL #:	1 L	RRCID ->	015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	8682 - 11105			
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-			-0-
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
12		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:	131	RRCID ->	120926	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	8768 - 10676			
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3		N	-0-			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:	150	RRCID ->	129031	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	8664 - 11240			
08		3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
09		3090 X	2248	-0-	-842	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
10		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
01		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #:	151	RRCID ->	133572	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	10344 - 11363			
08		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
09		990 N	740	-0-	-250	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #:	116	RRCID ->	133573	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	8909 - 11267			
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
09		1290 N	955	-0-	-335	-0-	955	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #:	140	RRCID ->	133574	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8830 - 11386			
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//	67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #:	154	RRCID ->	133815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10612 - 11914	
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
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
09	960 N	502	-0-	-458	-0-	502	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #:	155	RRCID ->	133887	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10630 - 10868	
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:	156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11000 - 11150	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #:	158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10600 - 11318	
08	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	3	N	-0-			-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	3	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:	157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	10610 - 11477	
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #:	153X	RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	9320 - 11080	
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-			-0-
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3	N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:	121 T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11050 - 10955	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		2244 3		N	-0-		-0-
09	1770 N	1588	-0-	-182	-0-		1588 3		N	-0-		-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-		-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700				
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862 3		N	-0-		-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-		922 3		N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346				
08	713 N	161	-0-	-552	-0-		161 3		N	-0-		-0-
09	690 N	129	-0-	-561	-0-		129 3		N	-0-		-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-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				
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1645 3		N	-0-		-0-
09	1590 N	1189	-0-	-401	-0-		1189 3		N	-0-		-0-
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861				
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 3		N	-0-		-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-		311 3		N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-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				
08	2821 X	2446	-0-	-375	-0-		2446 3		N	-0-		-0-
09	3090 X	2239	-0-	-851	-0-		2239 3		N	-0-		-0-
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-		-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-		-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-		-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

XTO ENERGY INC. 945936
 EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			12
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			12
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			12
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			12
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	3	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344				
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3		N	-0-		-0-
09	360 N	270	-0-	-90	-0-		270 3		N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955				
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3		N	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8390 - 9105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8551 - 8645
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2 9	N	2		260
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3 9	N	3		263
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1		264
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		270
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	2		272
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		272

DELFIN OPERATING, LLC				212175								
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLS EXPLORATION, INC.				248895								
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	149	2	1 9	N	1		247
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	80	2	19 9	N	17		264
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	4		268
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		268
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	4		272
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		272

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
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		N	-0-		-0-
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801						
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765						
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764						
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858						
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582						
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838						
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

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
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

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

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3	N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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

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

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

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

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	3	Y	-0-			12
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3	Y	-0-			12
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			12
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			12
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-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

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

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		1
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-		1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1
01	0 N	-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	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781					
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	CODE	BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3		N	-0-				-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	3		N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989					
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3		N	-0-				-0-
09	1410 N	949	-0-	-461	-0-		949	3		N	-0-				-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433					
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 7910 - 7950					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 8180					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065 - 8181					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (PEACOCK, C. A. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167											
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-			-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-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											
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-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											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766											
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727											
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236											
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843				
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	735 3	437 9	Y	397	375 1		90
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	576 3	264 9	Y	240	188 1		142
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			142
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			142
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MC & SUGGETT B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970	
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
08	SWR 10	1864	-0-	1864	179920	1864	3	N	-0-		-0-
09	SWR 10	1315	-0-	1315	181235	1315	3	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235			N	-0-		-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949	
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 8828 - 8940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A	
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	Y	-0-		25
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		25
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		25
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		25
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 8044	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

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

 OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (WOFFORD, G. M. -1)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 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

WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295																
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730																
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603																
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469																
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 8386 - 8596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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		
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-	-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 8454		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8497 - 8622		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 8475		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7924 - 7950		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8305	- 8537			
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003	COMPL. DATE 01/23/1992	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8388	- 8581			
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644	COMPL. DATE 10/22/1949	TOTAL DEPTH 8932	PERF. 8672	- 8874			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 7900	- 8090			
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-		-0-
09	1380 N	876	-0-	-504	-0-	876 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 10403	PERF. 8036	- 8239			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 11925	PERF. 7807	- 7845			
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 7940	- 8152			
08	899 N	439	-0-	-460	-0-	439 3		N	-0-		-0-
09	510 N	304	-0-	-206	-0-	304 3		N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID ->	159275	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10192 PERF. 8179 - 8278	
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
08	14B2 EXT	406	-0-	406	606	406 3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	288	-0-	288	894	288 3	N	-0-		-0-
10	894 X	-0-	-0-	-894	-0-		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID ->	159417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9062 PERF. 8924 - 9019	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	302 3	N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID ->	170901	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8201 - 8415	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID ->	171029	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8366 - 8572	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	
08	SWR 10	305	-0-	305	100805	305 3	N	-0-		-0-
09	SWR 10	210	-0-	210	101015	210 3	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015		N	-0-		-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID ->	171867	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950 PERF. 7846 - 7952	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. A-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432	
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3		N	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MALONE, G. W. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: HENDERSON	
		WELL #: 113	RRCID -> 176523	COMPL. DATE 01/30/2000	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7946	- 8088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111	RRCID -> 176786	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8092	- 8316
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129	RRCID -> 177802	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 12277	PERF. 8059	- 8271
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177	RRCID -> 178084	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8337	- 8368
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120	RRCID -> 178362	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8175	- 8394
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179	RRCID -> 178661	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8390	- 8600
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91	RRCID -> 182254	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 10198	PERF. 8194	- 8314
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F. S. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (INGRAM, M. W. 3)		//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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8208 - 8625	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (ASHER, M. A. -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8432 - 8616	
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
09	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	3	N	-0-		-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8382 - 8612	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8266 - 8462	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

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

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					75
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					75
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

XTO ENERGY INC. 945936
 OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					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

08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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 (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8845 - 9351	
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
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-
09	1260 N	959	-0-	-301	-0-	959	3			N	-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635	
08	1271 N	220	-0-	-1051	-0-	220	3			N	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788	
08	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	3			N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861	
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	3			N	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230	
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-
09	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138	3			N	-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675			
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1199	-0-	-391	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136			
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		-0-
09	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	3	N	-0-		-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020			
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	N	-0-		-0-
09	3330 X	2554	-0-	-776	-0-	2554	3	N	-0-		-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		-0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080			
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-		-0-
09	3780 X	2849	-0-	-931	-0-	2849	3	N	-0-		-0-
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			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			
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-		-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			-0-
09	2130 N	1786	-0-	-344	-0-	1786	3			-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					-0-
11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A		
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			-0-
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976		
08	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1261	3			-0-
09	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	3			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
08	3100 N	3720	-0-	620	806	3720	3			-0-
09	3000 N	2646	-0-	-354	452	2646	3			-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587		
08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			-0-
09	2670 N	1521	-0-	-1149	-0-	1521	3			-0-
10	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					-0-
11	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-					-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629			
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3	N	-0-		-0-
09	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	2655	3	N	-0-		-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-		-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		-0-
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098			
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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			
08	3162 X	2474	-0-	-688	-0-	2474	3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2654	3	N	-0-		-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-		-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733			
08	1426 N	1024	-0-	-402	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	762	-0-	-618	-0-	762	3	N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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 (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
08	2573 N	2280	-0-	-293	-0-	2280	3	N	-0-
09	2040 N	1362	-0-	-678	-0-	1362	3	N	-0-
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-
11	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788	
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3	N	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933	
08	2759 N	2424	-0-	-335	-0-	2424	3	N	-0-
09	2430 N	1941	-0-	-489	-0-	1941	3	N	-0-
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723	
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3	N	-0-
09	1110 N	757	-0-	-353	-0-	757	3	N	-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455	
08	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3	N	-0-
09	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054	3	N	-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013				
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
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826 3		N	-0-		-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266 3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108				
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 3		N	-0-		-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-		502 3		N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145				
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660 3		N	-0-		-0-
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-		1068 3		N	-0-		-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997				
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-		813 3		N	-0-		-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-		530 3		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144				
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2922 3		N	-0-		-0-
09	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-		2394 3		N	-0-		-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-		-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-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 (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3	N	-0-		-0-
09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126			
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	3	N	-0-		-0-
09	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058			
08	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300			
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	778	-0-	-242	-0-	778	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771		
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			-0-
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			-0-
09	1230 N	853	-0-	-377	-0-	853	3			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681		
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			-0-
09	1470 N	992	-0-	-478	-0-	992	3			-0-
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713			
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
08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	3	N	-0-		-0-
09	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595			
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025			
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3	N	-0-		-0-
09	5010 X	3906	-0-	-1104	-0-	3906	3	N	-0-		-0-
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-		-0-
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-		-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-		-0-
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212			
08	3317 X	1099	-0-	-2218	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
09	2880 X	727	-0-	-2153	-0-	727	3	N	-0-		-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570			
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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			
08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	4167	-0-	1167	1167	4167	3	N	-0-		-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107			
08	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	3882	3	N	-0-		-0-
09	4080 X	2738	-0-	-1342	-0-	2738	3	N	-0-		-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-		-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970				
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1251	-0-	-519	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239				
08	4154 X	2696	-0-	-1458	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	2465	-0-	-1555	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758				
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3	N	-0-			-0-
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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 (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
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
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-		-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3	N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
09	870 N	668	-0-	-202	-0-	668 3	N	-0-		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3	N	-0-		-0-
09	1680 X	1285	-0-	-395	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-		N	-0-		-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3		N	-0-			-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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

08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

 OGU (LEWIS, J. H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

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

 OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3		N	-0-			-0-
09	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-

 OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3		N	-0-			-0-
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421 3		N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

		OGU (HARVARD, J. M. -5)	WELL #: 143	RRCID -> 125422	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8861 - 9566			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	EOM BALANCE
08		4377 X	4377 -0-	-0-	-0-	4377 3		N	-0-	-0-
09		3185 X	3185 -0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-	-0-
10		1519 X	-0- -0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-
11		1470 X	-0- -0-	-1470	-0-			N	-0-	-0-
12		1519 X	-0- -0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-
01		1519 X	-0- -0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-
		OGU (HARVARD, J.M. -4)	WELL #: 147	RRCID -> 125615	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 7775 - 8742			
08		2056 N	2056 -0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-	-0-
09		1331 N	1331 -0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-	-0-
10		1736 N	-0- -0-	-1736	-0-			N	-0-	-0-
11		1770 N	-0- -0-	-1770	-0-			N	-0-	-0-
12		1364 N	-0- -0-	-1364	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		OGU (MCGEE, S.S. -6)	WELL #: 148	RRCID -> 125616	COMPL. DATE 02/06/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7883 - 10110			
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		OGU (HUFF, C. C. -5)	WELL #: 146	RRCID -> 125680	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7930 - 9918			
08		4 N	-0- -0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
09		1 N	-0- -0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		OGU (WOFFORD, G.M. -5)	WELL #: 149	RRCID -> 125997	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9132 - 9142			
08		PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		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			
08		578 N	578 -0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	-0-
09		420 N	396 -0-	-24	-0-	396 3		N	-0-	-0-
10		434 N	-0- -0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
11		420 N	-0- -0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
12		403 N	-0- -0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		OGU (HATTON, J.F. -1)	WELL #: 161	RRCID -> 138189	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 10518	PERF. 8890 - 9785			
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529												
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
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 3		N	-0-			-0-
09	930 N	792	-0-	-138	-0-	792 3		N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792												
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-			-0-
09	2610 N	1957	-0-	-653	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
11	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830												
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	46 1		-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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												
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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												
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766												
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	583 3		N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT./ 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
09		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
09		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

08		3224 X	2654	-0-	-570	-0-	2654 3		N	-0-			-0-
09		3120 X	1083	-0-	-2037	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			-0-
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HUFF, C.C. -6)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
M	O	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 (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184	RRCID -> 146464	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8366	-	9546			
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	878 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194	RRCID -> 162120	COMPL. DATE 09/02/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8835	-	9782			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152	RRCID -> 165734	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12055	PERF. 8890	-	9962			
08	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	2166 3	N	-0-			-0-
09	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-			-0-
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-			-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36	RRCID -> 167100	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8459	-	8690			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)			WELL #:	182	RRCID ->	177355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9235 -	9648	
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
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)			WELL #:	166	RRCID ->	178083	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9266 -	10009	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)			WELL #:	130	RRCID ->	179532	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	8764 -	10130	
08		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
09		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10		682 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		660 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #:	195	RRCID ->	179580	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8957 -	10014	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)			WELL #:	153X	RRCID ->	192649	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	9320 -	10184	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-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	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-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 (MAGERS, T. M. -11)				WELL #:	201	RRCID ->	214626	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	8888 - 10208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			M	PROD				
08		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-			-0-	
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-			-0-	
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-			-0-	
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-			-0-	
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
<hr/>													
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)				WELL #:	199	RRCID ->	214627	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9150 - 10050
08		1891 X	1331	-0-	-560	-0-	1331 3	N	-0-			-0-	
09		1230 X	962	-0-	-268	-0-	962 3	N	-0-			-0-	
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-			-0-	
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			-0-	
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-			-0-	
01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-			-0-	
<hr/>													
OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #:	131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	8768 - 10010
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
<hr/>													
OGU (MAGERS, T. M. -6)				WELL #:	108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	8059 - 9410
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-			-0-	
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-			-0-	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-	
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-	
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
<hr/>													
OGU (MC & SUGETT 21)				WELL #:	160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857
08		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3	N	-0-			-0-	
09		540 N	364	-0-	-176	-0-	364 3	N	-0-			-0-	
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			-0-	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
<hr/>													
WELLS, GRACE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456 - 9479
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 3	N	-0-			-0-	
09		3480 X	2994	-0-	-486	-0-	2994 3	N	-0-			-0-	
10		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-		N	-0-			-0-	
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-		N	-0-			-0-	
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-		N	-0-			-0-	
01		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-		N	-0-			-0-	
<hr/>													
OGU (MAGERS, T. M. -4)				WELL #:	102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8004 - 10071
08		2108 N	1873	-0-	-235	-0-	1873 3	N	-0-			-0-	
09		1920 N	1205	-0-	-715	-0-	1205 3	N	-0-			-0-	
10		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-			-0-	
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-		N	-0-			-0-	
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)												
XTO ENERGY INC.												
MORGAN CREEK VILLAGE INC												
WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274												
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)												
VENTANA MIDSTREAM LLC												
SHARP												
WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650												
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
POTH FAMILY TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200												
08	25637	X	4559	-0-	-21078	-0-	4559	3	N	-0-		-0-
09	23940	X	2005	-0-	-21935	-0-	2005	3	N	-0-		-0-
10	24242	X	2041	-0-	-22201	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
11	22380	X	1404	-0-	-20976	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
12	23126	X	1663	-0-	-21463	-0-	1663	3	N	-0-		-0-
01	4557	X	1189	-0-	-3368	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
POTH FAMILY TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567												
08	111104	X	105031	-0-	-6073	-0-	105031	3	N	-0-		-0-
09	106170	X	100610	-0-	-5560	-0-	100610	3	N	-0-		-0-
10	109709	X	106715	-0-	-2994	-0-	106715	3	N	-0-		-0-
11	106170	X	98640	-0-	-7530	-0-	98640	3	N	-0-		-0-
12	106981	X	101571	-0-	-5410	-0-	101571	3	N	-0-		-0-
01	106702	X	103331	-0-	-3371	-0-	103331	3	N	-0-		-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
BETTINGER												
WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	303	1	801	2	N	-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	614	1	1720	2	N	-0-
10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	518	1	1293	2	N	-0-
11	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	599	1	1174	2	N	-0-
*12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	877	1	2008	2	N	-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	327	1	666	2	N	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676		
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	
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	383 1	1010 2	Y	-0-	14
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	327 1	915 2	Y	-0-	14
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	365 1	911 2	Y	-0-	14
11	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	391 1	765 2	Y	-0-	14
*12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	405 1	927 2	Y	-0-	14
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	423 1	862 2	Y	-0-	14

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964		
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1118 1	2952 2	Y	-0-	14
09	3810 X	2925	-0-	-885	-0-	770 1	2155 2	Y	-0-	14
10	3937 X	2629	-0-	-1308	-0-	752 1	1877 2	Y	-0-	14
11	3810 X	1816	-0-	-1994	-0-	614 1	1202 2	Y	-0-	14
*12	3937 X	2796	-0-	-1141	-0-	850 1	1946 2	Y	-0-	14
01	3937 X	2919	-0-	-1018	-0-	961 1	1958 2	Y	-0-	14

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689		
08	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	298 1	786 2	N	-0-	8
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	394 1	1103 2	N	-0-	8
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	450 1	1123 2	N	-0-	8
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	359 1	702 2	N	-0-	8
*12	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	313 1	717 2	N	-0-	8
01	1581 N	820	-0-	-761	-0-	270 1	550 2	N	-0-	8

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970		
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	476 1	1255 2	Y	-0-	14
09	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	407 1	1140 2	Y	-0-	14
10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	456 1	1139 2	Y	-0-	14
11	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	490 1	960 2	Y	-0-	14
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	511 1	1171 2	Y	-0-	14
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	540 1	1100 2	Y	-0-	14

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553		
08	3534 X	2962	-0-	-572	-0-	139 1	2823 2	Y	-0-	-0-
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	162 1	3378 2	Y	-0-	-0-
10	3503 X	3244	-0-	-259	-0-	157 1	3087 2	Y	-0-	-0-
11	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	162 1	3146 2	Y	-0-	-0-
*12	3534 X	3068	-0-	-466	-0-	148 1	2920 2	Y	-0-	-0-
01	3534 X	2742	-0-	-792	-0-	130 1	2612 2	Y	-0-	-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147		
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	39 1	102 2	N	-0-	8
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	34 1	94 2	N	-0-	8
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	39 1	98 2	N	-0-	8
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	40 1	78 2	N	-0-	8
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	48 1	109 2	N	-0-	8
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	52 1	106 2	N	-0-	8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162								
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
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	673	1	1776	2	Y	-0-					14
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	580	1	1624	2	Y	-0-					14
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	647	1	1615	2	Y	-0-					14
11	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	656	1	1284	2	Y	-0-					14
*12	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	633	1	1448	2	Y	-0-					14
01	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	661	1	1347	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158								
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	689	1	1819	2	N	-0-					8
09	2370 N	2147	-0-	-223	-0-	565	1	1582	2	N	-0-					8
10	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	630	1	1573	2	N	-0-					8
11	2370 N	1766	-0-	-604	-0-	597	1	1169	2	N	-0-					8
*12	2232 N	1690	-0-	-542	-0-	514	1	1176	2	N	-0-					8
01	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	700	1	1426	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737								
08	899 N	824	-0-	-75	-0-	39	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
*12	837 N	786	-0-	-51	-0-	38	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600								
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
*12	744 N	690	-0-	-54	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325						
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436	
M	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880	- 9920	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756	- 9774	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAKES, C. W. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585	- 10903	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
SCHULTZ "E"				WELL #: 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700	- 9710	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A					
				TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530		- 7828					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526		- 10792	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556		- 10620	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28	

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890		- 10910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109	

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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VALENCIA OPERATING COMPANY		881167											
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6582		- 6910	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER		70792 666 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687			
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
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	592 1	1481 2	N	-0-		8
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	378 1	974 2	N	-0-		8
10	496 N	171	-0-	-325	-0-	71 1	100 2	N	-0-		8
11	480 N	45	-0-	-435	-0-	35 1	10 2	N	-0-		8
*12	496 N	153	-0-	-343	-0-	68 1	85 2	N	-0-		8
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	66 1	70 2	N	-0-		8

WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 165646		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716			
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		8
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		8
10	775 X	202	-0-	-573	-0-	58 1	144 2	N	-0-		8
11	240 X	19	-0-	-221	-0-	6 1	13 2	N	-0-		8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	33 1	67 2	N	-0-		8

TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963			
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	529 1	1397 2	N	-0-		8
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	463 1	1297 2	N	-0-		8
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	511 1	1275 2	N	-0-		8
11	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	396 1	776 2	N	-0-		8
*12	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	351 1	804 2	N	-0-		8
01	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	351 1	716 2	N	-0-		8

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	16 1	32 2	N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18 1	36 2	N	-0-		-0-

MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982		
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
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	1101 1	2907 2	N	-0-	36
09	3630 X	3282	-0-	-348	-0-	864 1	2418 2	N	-0-	36
10	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	990 1	2469 2	N	-0-	36
11	3630 X	3015	-0-	-615	-0-	1019 1	1996 2	N	-0-	36
*12	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	1037 1	2374 2	N	-0-	36
01	3751 X	3213	-0-	-538	-0-	1058 1	2155 2	N	-0-	36

RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
11	T. A.	20	-0-	20	-0-	7 1	13 2	Y	-0-	14
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14

RENFRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610		
08	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	176 1	3589 2	N	-0-	-0-
09	3900 X	3579	-0-	-321	-0-	163 1	3416 2	N	-0-	-0-
10	4030 X	1209	-0-	-2821	-0-	59 1	1150 2	N	-0-	-0-
11	3900 X	705	-0-	-3195	-0-	35 1	670 2	N	-0-	-0-
*12	3751 X	795	-0-	-2956	-0-	38 1	757 2	N	-0-	-0-
01	3751 X	1625	-0-	-2126	-0-	77 1	1548 2	N	-0-	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124		
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	1033 1	5159 2	N	-0-	-0-
09	6270 X	4967	-0-	-1303	-0-	875 1	4092 2	N	-0-	-0-
10	6479 X	6068	-0-	-411	-0-	1012 1	5056 2	N	-0-	-0-
11	6270 X	5856	-0-	-414	-0-	1004 1	4852 2	N	-0-	-0-
*12	6355 X	5102	-0-	-1253	-0-	935 1	4167 2	N	-0-	-0-
01	6200 X	4992	-0-	-1208	-0-	962 1	4030 2	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815		
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	8		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-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

08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	162	1	2669	2	N	-0-						30
09	2850 X	2658	-0-	-192	-0-	150	1	2508	2	N	-0-						30
10	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	158	1	2499	2	N	-0-						30
11	2760 X	2613	-0-	-147	-0-	157	1	2456	2	N	-0-						30
*12	2821 X	2473	-0-	-348	-0-	149	1	2324	2	N	-0-						30
01	2666 N	2276	-0-	-390	-0-	137	1	2139	2	N	-0-						30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

08	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	480	1	9781	2	N	-0-						-0-
09	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	440	1	9184	2	N	-0-						-0-
10	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	487	1	9555	2	N	-0-						-0-
11	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	897	1	8622	2	N	-0-						-0-
*12	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	889	1	8298	2	N	-0-						-0-
*01	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	867	1	8161	2	N	-0-						-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-						-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						57

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890								
TUCKER		WELL #:	1	RRCID ->	109799	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7966 - 7980	
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325								
WATSON		WELL #:	1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 7562 - 8052	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	57	-0-	57	57	3	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	22	-0-	22	79	22	3	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	22	-0-	22	101	22	3	Y	-0-	-0-
*01	134	X	33	-0-	-101	-0-	33	3	Y	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	168223	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9221 - 9436	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	170607	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 7582 - 7913	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.			828082								
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	175316	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7620 - 7650	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7582 - 8018	
08	1147	X	170	-0-	-977	-0-	170	2	N	-0-	32
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	32
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	32
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					133
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					133
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					133
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					133
*12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					133
01		310 N	142	-0-	-168	-0-	-0-	142	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					108
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					108
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962				
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

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

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	Y	-0-				10
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	Y	-0-				10
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	-0-				10
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-				10
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-				10
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-				10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	2	Y	4				84
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	80	1	Y	9				93
10	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	-0-	10	9	44	1	Y	4				97
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	94	1	Y	12	96	1		13
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	110	1	Y	12				25
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	95	1	Y	19				44
							21	9								

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

08	589 N	485	-0-	-104	-0-	-0-	20	1	465	2	N	-0-				13
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-				13
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-				13
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	-0-				13
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	N	-0-				13
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	-0-	22	1	531	2	N	-0-				13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	-0-			28
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	-0-	27	1	574	2	Y	77			105
							85	9							
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	9			114
							10	9							
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	664	2	Y	67	137	1	44
							74	9							
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	-0-	27	1	599	2	Y	64			108
							70	9							
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	Y	48	132	1	24
							53	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016															
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	Y	4			59
							4	9							
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	2	Y	7			66
							8	9							
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	Y	2			68
							2	9							
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1370	2	Y	8	67	1	9
							9	9							
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	2	Y	9			18
							10	9							
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	Y	13			31
							14	9							

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906															
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2175	2	N	76	188	1	205
							84	9							
09	2160 N	1744	-0-	-416	-0-	-0-	74	1	1596	2	N	67			272
							74	9							
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	N	76	193	1	155
							84	9							
11	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	-0-	84	1	1996	2	N	72			227
							79	9							
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	N	78	183	1	122
							86	9							
01	2232 N	2030	-0-	-202	-0-	-0-	79	1	1877	2	N	67			189
							74	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853															
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-			11
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-			11
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-			11
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-			11
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			11
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-			11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054															
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2655	2	Y	-0-			29
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	2	Y	-0-			29
10	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-			29
11	3000 N	3110	-0-	110	-0-	110	126	1	2984	2	Y	-0-			29
12	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	-0-	99	1	2240	2	Y	-0-			29
*01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1823	2	Y	-0-			29

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

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

08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	2	N	-0-			-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	86	1	1794	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	82	1	1615	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1584	-0-	-246	-0-	78	1	1506	2	N	-0-			-0-
*12	1953 N	1468	-0-	-485	-0-	71	1	1397	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	77	1	1546	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

08	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	122	1	2490	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2861	-0-	-49	-0-	131	1	2730	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	146	1	2859	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2752	-0-	-158	-0-	135	1	2617	2	N	-0-			-0-
*12	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	135	1	2650	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	132	1	2661	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

08	372 N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	N	-0-			-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	2	N	-0-			-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-			-0-
*12	372 N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	2	N	-0-			-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-			-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	2	N	-0-			-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	N	-0-			-0-
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-			-0-
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	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																	
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160																	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	-0-	3		3	2		N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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																	
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	Y	-0-					-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371																	
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1041	2	Y	-0-					-0-
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414																	
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	103	1	1990	2	N	-0-					-0-
*12	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	97	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	84	1	1690	2	N	-0-					-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108																	
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	52	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	59	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					-0-
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	N	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	N	-0-					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684																	
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497													
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	119	1	2421	2	N	-0-		-0-
09	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	90	1	1882	2	N	-0-		-0-
10	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	103	1	2026	2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1401	-0-	-789	-0-	69	1	1332	2	N	-0-		-0-
*12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1953	2	N	-0-		-0-
*01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	2	N	-0-		-0-
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	2	N	-0-		-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	118	1	2323	2	N	-0-		-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	N	-0-		-0-
*12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	N	-0-		-0-
*01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2148	2	N	-0-		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912													
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-		-0-
*12	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	2	N	-0-		-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377													
08	682 N	589	-0-	-93	-0-	28	1	561	2	Y	-0-		-0-
09	660 N	488	-0-	-172	-0-	22	1	466	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	343	-0-	-525	-0-	17	1	326	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	367	-0-	-203	-0-	18	1	349	2	Y	-0-		-0-
*12	496 N	375	-0-	-121	-0-	18	1	357	2	Y	-0-		-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-		-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405						
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1			RRCID -> 091070	COMPL. DATE 08/28/1980	TOTAL DEPTH 11267	PERF.10722 - 10929
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	AMT CODE AMT CODE		
08	14B2	EXT -0- -0- -0- -0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT -0- -0- -0- -0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT -0- -0- -0- -0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT -0- -0- -0- -0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT -0- -0- -0- -0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT -0- -0- -0- -0-	-0-	Y	-0-	-0-
<hr/>						
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1			RRCID -> 091072	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10712 - 10996
08	31	N 28 -0- -3 -0-	-0-	1 1 27 2 Y	-0-	-0-
09	13	N 13 -0- -0 -0-	-0-	1 1 12 2 Y	-0-	-0-
10	31	N -0- -0- -31 -0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	30	N -0- -0- -30 -0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	63	N 63 -0- -0 -0-	-0-	3 1 60 2 Y	-0-	-0-
*01	2	N 2 -0- -0 -0-	-0-	2 2 Y	-0-	-0-
<hr/>						
MILES, C. A. WELL #: 2			RRCID -> 092297	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 11511	PERF.11045 - 11289
08	786	N 786 -0- -0 -0-	-0-	37 1 749 2 N	-0-	-0-
09	757	N 757 -0- -0 -0-	-0-	35 1 722 2 N	-0-	-0-
10	775	N 775 -0- -0 -0-	-0-	38 1 737 2 N	-0-	-0-
11	737	N 737 -0- -0 -0-	-0-	36 1 701 2 N	-0-	-0-
*12	744	N 685 -0- -59 -0-	-0-	33 1 652 2 N	-0-	-0-
01	744	N 592 -0- -152 -0-	-0-	28 1 564 2 N	-0-	-0-
<hr/>						
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1			RRCID -> 092515	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 11465	PERF.11167 - 11373
08	1116	N 1021 -0- -95 -0-	-0-	48 1 973 2 N	-0-	-0-
09	1080	N 986 -0- -94 -0-	-0-	45 1 941 2 N	-0-	-0-
10	1054	N 992 -0- -62 -0-	-0-	48 1 944 2 N	-0-	-0-
11	990	N 937 -0- -53 -0-	-0-	46 1 891 2 N	-0-	-0-
*12	1023	N 924 -0- -99 -0-	-0-	45 1 879 2 N	-0-	-0-
01	992	N 882 -0- -110 -0-	-0-	42 1 840 2 N	-0-	-0-
<hr/>						
MCFERRAN, V. WELL #: 1			RRCID -> 092745	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 11580	PERF. 9917 - 10447
08	1105	N 1105 -0- -0 -0-	-0-	52 1 1053 2 Y	-0-	8
09	1100	N 1100 -0- -0 -0-	-0-	50 1 1050 2 Y	-0-	8
10	1088	N 1088 -0- -0 -0-	-0-	53 1 1035 2 Y	-0-	4
11	1152	N 1152 -0- -0 -0-	-0-	56 1 1096 2 Y	-0-	4
*12	1141	N 1141 -0- -0 -0-	-0-	55 1 1086 2 Y	-0-	4
*01	1122	N 1122 -0- -0 -0-	-0-	53 1 1069 2 Y	-0-	4
<hr/>						
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2			RRCID -> 092883	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10858 - 11006
08	2817	N 2817 -0- -0 -0-	-0-	132 1 2685 2 Y	-0-	-0-
09	2747	N 2747 -0- -0 -0-	-0-	125 1 2622 2 Y	-0-	-0-
10	2536	N 2536 -0- -0 -0-	-0-	123 1 2413 2 Y	-0-	-0-
11	2610	N 2167 -0- -443 -0-	-0-	106 1 2061 2 Y	-0-	-0-
*12	2697	N 1251 -0- -1446 -0-	-0-	60 1 1191 2 Y	-0-	-0-
01	2542	N 2398 -0- -144 -0-	-0-	113 1 2285 2 Y	-0-	-0-
<hr/>						
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1			RRCID -> 092888	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10818 - 11147
08	806	N 736 -0- -70 -0-	-0-	736 2 N	-0-	214
09	782	N 782 -0- -0 -0-	-0-	782 2 N	-0-	214
10	744	N 736 -0- -8 -0-	-0-	736 2 N	-0-	214
11	720	N 695 -0- -25 -0-	-0-	695 2 N	-0-	214
*12	806	N 788 -0- -18 -0-	-0-	788 2 N	-0-	214
01	744	N 682 -0- -62 -0-	-0-	682 2 N	-0-	214

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-		43	1	875	2	N	-0-	-0-
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-		41	1	861	2	N	-0-	-0-
10		930 N	925	-0-	-5	-0-		45	1	880	2	N	-0-	-0-
11		900 N	864	-0-	-36	-0-		42	1	822	2	N	-0-	-0-
*12		930 N	871	-0-	-59	-0-		42	1	829	2	N	-0-	-0-
01		930 N	417	-0-	-513	-0-		20	1	397	2	N	-0-	-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		108	1	2202	2	N	-0-	-0-
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		102	1	2135	2	N	-0-	-0-
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		114	1	2232	2	N	-0-	-0-
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		106	1	2053	2	N	-0-	-0-
*12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		109	1	2145	2	N	-0-	-0-
*01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		103	1	2076	2	N	-0-	-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
08		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-		51	1	1043	2	N	-0-	-0-
09		570 X	353	-0-	-217	-0-		16	1	337	2	N	-0-	-0-
10		589 X	396	-0-	-193	-0-		19	1	377	2	N	-0-	-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-		34	1	668	2	N	-0-	-0-
*12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		74	1	1448	2	N	-0-	-0-
*01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		104	1	2104	2	N	-0-	-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		57	1	1159	2	Y	-0-	-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		53	1	1101	2	Y	-0-	-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		56	1	1107	2	Y	-0-	-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		55	1	1058	2	Y	-0-	-0-
*12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		55	1	1077	2	Y	-0-	-0-
01		1116 N	1104	-0-	-12	-0-		52	1	1052	2	Y	-0-	-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-		61	1	603	2	Y	-0-	8
09		600 N	484	-0-	-116	-0-		51	1	433	2	Y	-0-	8
10		620 N	585	-0-	-35	-0-		58	1	527	2	Y	-0-	4
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-		63	1	635	2	Y	-0-	4
*12		593 N	593	-0-	-0-	-0-		58	1	535	2	Y	-0-	4
01		589 N	548	-0-	-41	-0-		56	1	492	2	Y	-0-	4
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
08		2635 X	2138	-0-	-497	-0-		130	1	2008	2	Y	-0-	3
09		2490 X	2073	-0-	-417	-0-		123	1	1950	2	Y	-0-	3
10		2573 X	2065	-0-	-508	-0-		130	1	1935	2	Y	-0-	3
11		2070 N	1880	-0-	-190	-0-		121	1	1759	2	Y	-0-	3
*12		2139 N	1965	-0-	-174	-0-		125	1	1840	2	Y	-0-	3
01		2077 N	1436	-0-	-641	-0-		98	1	1338	2	Y	-0-	3

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	98	1	1	21	2	-0-
09		98 X	-0-	-0-	-98	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181												
08		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2886	2	-0-
09		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2739	2	-0-
10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2767	2	-0-
11		2640 N	2605	-0-	-35	-0-	-0-	128	1	2477	2	-0-
*12		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2621	2	-0-
01		2728 N	2709	-0-	-19	-0-	-0-	128	1	2581	2	-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764												
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-
11		14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	5	1	92	2	-0-
*12		14B2 EXT	386	-0-	386	483	483	19	1	367	2	-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	484	484	1	2			-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511												
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	126	2	-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	-0-
*12		186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	6	1	122	2	-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	6	1	124	2	-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	370	-0-	370	370	370	18	1	352	2	-0-
01		14B2 EXT	784	-0-	784	1154	1154	37	1	747	2	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141												
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	-0-
*12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	-0-
*01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312												
08		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2374	2	-0-
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2846	2	-0-
10		3100 N	3319	-0-	219	219	219	161	1	3158	2	-0-
11		3000 N	3014	-0-	14	233	233	148	1	2866	2	-0-
*12		3100 N	2995	-0-	-105	128	128	145	1	2850	2	-0-
*01		3029 X	2901	-0-	-128	-0-	-0-	137	1	2764	2	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1858	2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	49	1	1030	2	N	-0-		-0-
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	-0-		-0-
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	N	-0-		-0-
*12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	99	1	1950	2	N	-0-		-0-
*01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	N	-0-		-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		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														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
08		310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-		-0-
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-		-0-
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	-0-		-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-		-0-
*12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-		-0-
*01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	2	Y	-0-		-0-
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-		-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-		-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-		-0-
*12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	-0-		-0-
01		775 N	769	-0-	-6	-0-	36	1	733	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 #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987											TOTAL DEPTH 11500	PERF.11193 - 11363			
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
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-				-0-
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	N	-0-				-0-
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	109	1	2141	2	N	-0-				-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	N	-0-				-0-
*12	1240 N	28	-0-	-1212	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-
*01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	113	1	2287	2	N	-0-				-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987											TOTAL DEPTH 10750	PERF.10406 - 10527			
08	2046 N	1895	-0-	-151	-0-	89	1	1806	2	N	-0-				-0-
09	1950 N	1777	-0-	-173	-0-	81	1	1696	2	N	-0-				-0-
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	N	-0-				-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	N	-0-				-0-
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	N	-0-				-0-
01	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	86	1	1739	2	N	-0-				-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987											TOTAL DEPTH 10870	PERF.10590 - 10754			
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	2	N	-0-				-0-
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	116	1	2433	2	N	-0-				-0-
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-				-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	96	1	1857	2	N	-0-				-0-
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1713	2	N	-0-				-0-
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	2	N	-0-				-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988											TOTAL DEPTH 11365	PERF.10983 - 11174			
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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			
08	496 N	376	-0-	-120	-0-	18	1	358	2	N	-0-				-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	2	N	-0-				-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-				-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-				-0-
*12	403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	N	-0-				-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-				-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988											TOTAL DEPTH 10966	PERF. 9612 - 10198			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988											TOTAL DEPTH 11620	PERF.11153 - 11434			
08	1147 N	342	-0-	-805	-0-	16	1	326	2	N	-0-				-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	N	-0-				-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	N	-0-				-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51	1	992	2	N	-0-				-0-
*12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	52	1	1015	2	N	-0-				-0-
01	1178 N	967	-0-	-211	-0-	46	1	921	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														
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988													TOTAL DEPTH 11430	PERF.10996 - 11266
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	* EOM BALANCE		
08	1116 N	926	-0-	-190	-0-	42 1	854 2	Y		27	18 1	31		
09	1080 N	916	-0-	-164	-0-	30 9	835 2	Y		37	38 1	30		
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	41 9	976 2	Y		25	34 1	21		
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	Y		-0-	12 1	9		
*12	961 N	959	-0-	-2	-0-	28 9	913 2	Y		-0-	6 1	3		
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	51 1	1021 2	Y		-0-	3 1	-0-		

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989													TOTAL DEPTH 11640	PERF.11194 - 11357
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y		-0-		-0-		
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y		-0-		-0-		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-		-0-		
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-		-0-		
*12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y		-0-		-0-		
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y		-0-		-0-		

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989													TOTAL DEPTH 10980	PERF.10639 - 10786
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	43 1	886 2	N		-0-		-0-		
09	690 N	414	-0-	-276	-0-	19 1	395 2	N		-0-		-0-		
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	111 1	2180 2	N		-0-		-0-		
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	57 1	1102 2	N		-0-		-0-		
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	33 1	650 2	N		-0-		-0-		
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	93 1	1870 2	N		-0-		-0-		

CROFT, M. V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989													TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908 - 9552
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
01	0 N	-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
08	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	70 1	1429 2	Y		-0-		-0-		
09	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	60 1	1252 2	Y		-0-		-0-		
10	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	58 1	1131 2	Y		-0-		-0-		
11	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	71 1	1368 2	Y		-0-		-0-		
*12	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	56 1	1112 2	Y		-0-		-0-		
01	1178 N	982	-0-	-196	-0-	46 1	936 2	Y		-0-		-0-		

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989													TOTAL DEPTH 11390	PERF.10948 - 11220
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	146	1	2973	2	N	-0-
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2916	2	N	-0-
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	N	-0-
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	148	1	2870	2	N	-0-
*12		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	135	1	2664	2	N	-0-
*01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	142	1	2855	2	N	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-
10		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	2018	2	Y	-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	99	1	1914	2	Y	-0-
*12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	2	Y	-0-
*01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1880	2	Y	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	Y	-0-
10		3100 N	4941	-0-	1841	1841	240	1	4701	2	Y	-0-
11		3000 N	3650	-0-	650	2491	173	1	3359	2	Y	107
							118	9				22
*12		3100 N	3153	-0-	53	2544	143	1	2821	2	Y	172
							189	9				117
*01		5408 X	2864	-0-	-2544	-0-	127	1	2564	2	Y	157
							173	9				209
												1
												283

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175												
08		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	126	1	2564	2	Y	-0-
09		3000 N	3116	-0-	116	116	142	1	2974	2	Y	-0-
10		2223 N	2107	-0-	-116	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-
11		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2487	2	Y	-0-
*12		2294 X	2093	-0-	-201	-0-	101	1	1992	2	Y	-0-
*01		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2220	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564		N	NO RPT			-0-
01	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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042												
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	67 1	1367 2	Y	-0-		-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63 1	1321 2	Y	-0-		-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	70 1	1373 2	Y	-0-		-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	67 1	1301 2	Y	-0-		-0-
*12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	65 1	1278 2	Y	-0-		-0-
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	62 1	1253 2	Y	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426												
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53 1	1075 2	N	-0-		-0-
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	45 1	940 2	N	-0-		-0-
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	45 1	885 2	N	-0-		-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	48 1	935 2	N	-0-		-0-
*12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	44 1	858 2	N	-0-		-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	67 1	1351 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												
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	162 1	3309 2	N	-0-		-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	171 1	3581 2	N	-0-		-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	185 1	3625 2	N	-0-		-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	185 1	3581 2	N	-0-		-0-
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	177 1	3483 2	N	-0-		-0-
*01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	170 1	3435 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-		5 1	101 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-		8 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		4 1	81 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		7 1	130 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-		3 1	65 2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992											TOTAL DEPTH	11120	PERF. 10792 - 10954
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		112 1	2284 2	Y	-0-			-0-
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		106 1	2218 2	Y	-0-			-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		115 1	2263 2	Y	-0-			-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		110 1	2138 2	Y	-0-			-0-
*12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		107 1	2115 2	Y	-0-			-0-
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		103 1	2067 2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004											TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9865 - 10159
08	62 N	45	-0-	-17	-0-		2 1	43 2	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-		3 1	56 2	N	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-		3 1	56 2	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 2	N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-		2 1	45 2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992											TOTAL DEPTH	11360	PERF. 10882 - 11183
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		81 1	1642 2	Y	-0-			-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		66 1	1380 2	Y	-0-			-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		82 1	1607 2	Y	-0-			-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		85 1	1658 2	Y	-0-			-0-
*12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		83 1	1635 2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1326	-0-	-100	-0-		63 1	1263 2	Y	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992											TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11132 - 11307
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-		162 1	3292 2	N	-0-			-0-
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		130 1	2718 2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2336	-0-	-454	-0-		113 1	2223 2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2343	-0-	-357	-0-		115 1	2228 2	N	-0-			-0-
*12	2790 X	1693	-0-	-1097	-0-		82 1	1611 2	N	-0-			-0-
01	2790 X	1972	-0-	-818	-0-		93 1	1879 2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992											TOTAL DEPTH	11526	PERF. 10864 - 11176
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		73 1	1493 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1432	-0-	-8	-0-		65 1	1367 2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1360	-0-	-128	-0-		66 1	1294 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-		64 1	1249 2	Y	-0-			-0-
*12	1488 N	1219	-0-	-269	-0-		59 1	1160 2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-		60 1	1214 2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004											TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9463 - 9790
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		92 1	1865 2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	971	-0-	-889	-0-		44 1	927 2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1295	-0-	-627	-0-		63 1	1232 2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1407	-0-	-453	-0-		69 1	1338 2	Y	-0-			-0-
*12	992 N	961	-0-	-31	-0-		46 1	915 2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1207	-0-	-95	-0-		57 1	1150 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (UNDERAGE)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-
*12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
08		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	107	1	2170	2	Y	-0-
09		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	2042	2	Y	-0-
10		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-
11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-
*12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	-0-
*01		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1861	2	Y	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-
*01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-
09		1020 N	999	-0-	-21	-0-	46	1	953	2	Y	-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	-0-
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-
*12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-
01		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	50	1	1003	2	Y	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-
09		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	98	1	2040	2	Y	-0-
10		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	105	1	2055	2	Y	-0-
11		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	-0-
*12		1178 N	715	-0-	-463	-0-	35	1	680	2	Y	-0-
*01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2053	2	Y	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514												
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	87	1	1770	2	N	-0-
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	82	1	1711	2	N	-0-
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	N	-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	2	N	-0-
*12		1829 N	1802	-0-	-27	-0-	87	1	1715	2	N	-0-
01		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	84	1	1694	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550 X	508	-0-	-1042	-0-	24	1	484	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	N	-0-			-0-
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	N	-0-			-0-
11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	N	-0-			-0-
*12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	1172	-0-	-378	-0-	55	1	1117	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	64	1	1302	2	Y	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-			-0-
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-			-0-
*12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	-0-			-0-
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

08	310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-			-0-
09	1140 X	1070	-0-	-70	-0-	49	1	1021	2	Y	-0-			-0-
10	1178 X	363	-0-	-815	-0-	18	1	345	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	659	-0-	-481	-0-	32	1	627	2	Y	-0-			-0-
*12	1116 N	911	-0-	-205	-0-	44	1	867	2	Y	-0-			-0-
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

08	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-			-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-			-0-
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	64	1	1251	2	Y	-0-			-0-
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

08	3100 N	3239	-0-	139	139	152	1	3087	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3097	-0-	97	236	141	1	2956	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2925	-0-	-175	61	142	1	2783	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	127	1	2463	2	Y	-0-			-0-
*12	2821 X	2463	-0-	-358	-0-	119	1	2344	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2031	-0-	-790	-0-	96	1	1935	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	2	N	-0-			-0-
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	2	N	-0-			-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2246	2	N	-0-			-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	N	-0-			-0-
*12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	N	-0-			-0-
*01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	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									
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1178 N	535	-0-	-643	-0-	535	2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	520	-0-	-650	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-		-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		-0-
*12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-		-0-
01		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	Y	-0-		-0-

LITTLE, W. P.			WELL #: 3		RRCID -> 149482		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10732 - 10906	
08		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-		-0-
*12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
*01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-		-0-

RAINES, B.J.			WELL #: 4		RRCID -> 149658		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10950 - 11148	
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-		-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		-0-
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-		-0-
11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
*12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		-0-
*01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J. E. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 150550		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10764 - 10960	
08		4526 X	3393	-0-	-1133	-0-	159	1	Y	-0-		-0-
09		4380 X	1932	-0-	-2448	-0-	88	1	Y	-0-		-0-
10		4526 X	4460	-0-	-66	-0-	216	1	Y	-0-		-0-
11		4020 X	3391	-0-	-629	-0-	166	1	Y	-0-		-0-
*12		3875 X	3461	-0-	-414	-0-	167	1	Y	-0-		-0-
01		4464 X	2875	-0-	-1589	-0-	136	1	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL			WELL #: 5		RRCID -> 151105		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9738 - 10162	
08		310 N	156	-0-	-154	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
11		150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	13	1	Y	-0-		-0-

JOBE #1			WELL #: 5		RRCID -> 151892		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10926 - 11086	
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	82	71	120
							90	9				
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	175	163	132
							193	9				
10		3100 N	3352	-0-	252	252	158	1	Y	81	129	84
							89	9				
11		2543 N	2291	-0-	-252	-0-	112	1	Y	1	46	39
							1	9				
*12		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	-0-	23	16
*01		2232 X	1960	-0-	-272	-0-	93	1	Y	-0-	14	2

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1 284 2	Y	-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	12	1 241 2	Y	-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	6	1 127 2	Y	-0-
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	3	1 61 2	Y	-0-
*12	248 N	58	-0-	-190	-0-	3	1 55 2	Y	-0-
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1 40 2	Y	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10832 - 11016
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	97	1 1975 2	N	-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1 1701 2	N	-0-
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1 1674 2	N	-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1 1673 2	N	-0-
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1 1274 2	N	-0-
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	84	1 1692 2	N	-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	152380	COMPL. DATE	10/19/1994	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11252 - 11492
08	2139 X	1480	-0-	-659	-0-	69	1 1411 2	N	-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	100	1 2091 2	N	-0-
10	2170 X	2076	-0-	-94	-0-	101	1 1975 2	N	-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1 2042 2	N	-0-
*12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1 2162 2	N	-0-
01	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	86	1 1739 2	N	-0-

HAWKINS, J. G.		WELL #:	3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10771 - 10968
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	30	1 604 2	Y	-0-
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	28	1 584 2	Y	-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	31	1 602 2	Y	-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	26	1 512 2	Y	-0-
*12	620 N	532	-0-	-88	-0-	26	1 506 2	Y	-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	25	1 504 2	Y	-0-

SPENCE, RALPH		WELL #:	3	RRCID ->	153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10784 - 11006
08	3813 X	2078	-0-	-1735	-0-	97	1 1981 2	Y	-0-
09	3690 X	842	-0-	-2848	-0-	38	1 804 2	Y	-0-
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	208	1 4081 2	Y	-0-
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	200	1 3871 2	Y	-0-
*12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	188	1 3695 2	Y	-0-
*01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	181	1 3652 2	Y	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	153818	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH 11120	PERF. 9138 - 9732
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	291	1 5935 2	Y	-0-
09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	266	1 5568 2	Y	-0-
10	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	288	1 5656 2	Y	-0-
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	295	1 5718 2	Y	-0-
*12	5859 X	5666	-0-	-193	-0-	274	1 5392 2	Y	-0-
01	5859 X	5699	-0-	-160	-0-	269	1 5430 2	Y	-0-

JACKSON, JOYCE		WELL #:	1	RRCID ->	154519	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH 11378	PERF. 9660 - 9834
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND M	PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-		
01		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	
08		62 N	41	-0-	-21	-0-		2	1	39	2	Y		-0-			-0-		
09		60 N	42	-0-	-18	-0-		2	1	40	2	Y		-0-			-0-		
10		62 N	40	-0-	-22	-0-		2	1	38	2	Y		-0-			-0-		
11		30 N	29	-0-	-1	-0-		1	1	28	2	Y		-0-			-0-		
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	2	Y		-0-			-0-		
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-		2	1	46	2	Y		-0-			-0-		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5												RRCID -> 156103		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11031		PERF. 9081 - 9862	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
RAINES, B. J. WELL #: 5												RRCID -> 156136		COMPL. DATE 08/06/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11042 - 11198	
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		106	1	2161	2	Y		-0-			-0-		
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		91	1	1893	2	Y		-0-			-0-		
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		105	1	2056	2	Y		-0-			-0-		
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		102	1	1987	2	Y		-0-			-0-		
*12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		99	1	1954	2	Y		-0-			-0-		
01		1984 N	1920	-0-	-64	-0-		91	1	1829	2	Y		-0-			-0-		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6												RRCID -> 156270		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 11490		PERF.10888 - 11198	
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		69	1	1400	2	Y		-0-			-0-		
09		1350 N	1336	-0-	-14	-0-		61	1	1275	2	Y		-0-			-0-		
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		75	1	1465	2	Y		-0-			-0-		
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		67	1	1301	2	Y		-0-			-0-		
*12		1395 N	1094	-0-	-301	-0-		53	1	1041	2	Y		-0-			-0-		
*01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		78	1	1574	2	Y		-0-			-0-		
RAINES, B. J. WELL #: 6												RRCID -> 156388		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 9214 - 9836	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
LENAMON, L. K. WELL #: 3												RRCID -> 157486		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9894 - 9982	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-		

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 (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		50 1	1015 2	Y	-0-		-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		47 1	974 2	Y	-0-		-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		49 1	962 2	Y	-0-		-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		50 1	964 2	Y	-0-		-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-		47 1	916 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	781	-0-	-149	-0-		37 1	744 2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000												
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		57 1	1161 2	Y	-0-		-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		54 1	1133 2	Y	-0-		-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		60 1	1177 2	Y	-0-		-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		59 1	1151 2	Y	-0-		-0-
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		57 1	1122 2	Y	-0-		-0-
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		55 1	1117 2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088												
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-		62 1	1271 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1289	-0-	-31	-0-		59 1	1230 2	Y	-0-		-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		67 1	1311 2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-		63 1	1221 2	Y	-0-		-0-
*12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-		64 1	1251 2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1289	-0-	-75	-0-		61 1	1228 2	Y	-0-		-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308												
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-		6 1	121 2	Y	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-		10 1	207 2	Y	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-		11 1	217 2	Y	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-		8 1	162 2	Y	-0-		-0-
*12	155 N	45	-0-	-110	-0-		2 1	43 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	20	-0-	-135	-0-		1 1	19 2	Y	-0-		-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917												
08	3720 X	2505	-0-	-1215	-0-		117 1	2388 2	Y	-0-		-0-
09	3600 X	3159	-0-	-441	-0-		144 1	3015 2	Y	-0-		-0-
10	3720 X	1457	-0-	-2263	-0-		71 1	1386 2	Y	-0-		-0-
11	3600 X	2953	-0-	-647	-0-		145 1	2808 2	Y	-0-		-0-
*12	3720 X	2817	-0-	-903	-0-		136 1	2681 2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	1996	-0-	-1259	-0-		94 1	1902 2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-		10 1	195 2	Y	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		9 1	180 2	Y	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-		10 1	194 2	Y	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		9 1	174 2	Y	-0-		-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-		10 1	191 2	Y	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-		9 1	178 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	Y	-0-			-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-			-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	2	Y	-0-			-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	Y	-0-			-0-
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1703	2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011				COMPL. DATE 11/03/1996				TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184						
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	134	1	2731	2	Y	-0-			-0-
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	120	1	2515	2	Y	-0-			-0-
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	90	1	1772	2	Y	-0-			-0-
11	1200 X	1120	-0-	-80	-0-	55	1	1065	2	Y	-0-			-0-
*12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	2444	2	Y	-0-			-0-
*01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-			-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096				COMPL. DATE 11/16/1996				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286						
08	1891 N	965	-0-	-926	-0-	45	1	920	2	Y	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1188	-0-	-393	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-			-0-
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	104	1	2018	2	Y	-0-			-0-
*12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2149	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246				COMPL. DATE 11/28/1996				TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122						
08	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	60	1	1258	2	Y	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	68	1	1340	2	Y	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	2	Y	-0-			-0-
*12	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117				COMPL. DATE 12/16/1996				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032						
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-			-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-			-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-			-0-
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-			-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150				COMPL. DATE 02/10/1997				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060						
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	18	1	374	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-			-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231				COMPL. DATE 01/24/1997				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888						
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	2	N	-0-			-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	2	N	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	813	-0-	-417	-0-	40	1	773	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3376	-0-	276	276	163	1	3213	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3700	-0-	600	876	175	1	3525	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																					
MUSE, MCGILLIVRAY					WELL #: 4					RRCID -> 162824				COMPL. DATE 04/03/1997				TOTAL DEPTH 11700		PERF.11284 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		55 1		1113 2	Y	-0-						-0-			
09		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		50 1		1044 2	Y	-0-						-0-			
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		51 1		1001 2	Y	-0-						-0-			
11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		57 1		1113 2	Y	-0-						-0-			
*12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		50 1		990 2	Y	-0-						-0-			
*01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		48 1		973 2	Y	-0-						-0-			

SPENCE, RALPH					WELL #: 4					RRCID -> 162828				COMPL. DATE 09/26/2001				TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9217 - 9790	
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-		41 1		827 2	Y	-0-						-0-			
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-		34 1		718 2	Y	-0-						-0-			
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-		39 1		768 2	Y	-0-						-0-			
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-		39 1		748 2	Y	-0-						-0-			
*12		852 N	852	-0-	-0-	-0-		41 1		811 2	Y	-0-						-0-			
*01		756 N	756	-0-	-0-	-0-		36 1		720 2	Y	-0-						-0-			

BURLESON					WELL #: 3					RRCID -> 162830				COMPL. DATE 03/02/1997				TOTAL DEPTH 11277		PERF.10922 - 11084	
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-		11 1		218 2	Y	-0-						-0-			
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-		10 1		212 2	Y	-0-						-0-			
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-		12 1		228 2	Y	-0-						-0-			
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-		11 1		214 2	Y	-0-						-0-			
*12		217 N	158	-0-	-59	-0-		8 1		150 2	Y	-0-						-0-			
01		217 N	206	-0-	-11	-0-		10 1		196 2	Y	-0-						-0-			

LAURENCE, R.A.					WELL #: 3					RRCID -> 163299				COMPL. DATE 05/15/1997				TOTAL DEPTH 11180		PERF.10842 - 10994	
08		1085 N	994	-0-	-91	-0-		47 1		947 2	Y	-0-						-0-			
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		52 1		1087 2	Y	-0-						-0-			
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		56 1		1095 2	Y	-0-						-0-			
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-		49 1		948 2	Y	-0-						-0-			
*12		1147 N	993	-0-	-154	-0-		48 1		945 2	Y	-0-						-0-			
01		1147 N	928	-0-	-219	-0-		44 1		884 2	Y	-0-						-0-			

CARPENTER, MABEL ET AL G.U.					WELL #: 3					RRCID -> 163680				COMPL. DATE 05/03/1997				TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9197 - 9716	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

EASTERLING					WELL #: 3					RRCID -> 164879				COMPL. DATE 05/17/1997				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11344 - 11398	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

CLIFTON, ARTHUR					WELL #: 2					RRCID -> 164945				COMPL. DATE 07/16/1997				TOTAL DEPTH 11046		PERF.10790 - 10878	
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		115 1		2332 2	Y	-0-						-0-			
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		112 1		2339 2	Y	-0-						-0-			
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-		129 1		2542 2	Y	-0-						-0-			
11		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-		128 1		2489 2	Y	-0-						-0-			
*12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		126 1		2475 2	Y	-0-						-0-			
*01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		121 1		2432 2	Y	-0-						-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MUSE-DUKE		WELL #:	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 UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	100 1	2032 2	2036 2	Y	-0-			-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	97 1	2036 2	2036 2	Y	-0-			-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	106 1	2083 2	2083 2	Y	-0-			-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	102 1	1984 2	1984 2	Y	-0-			-0-
*12	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	100 1	1971 2	1971 2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	97 1	1953 2	1953 2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY					WELL #:	5	RRCID -> 165295	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 11170	- 11412		
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	138 1	2815 2	2815 2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	130 1	2718 2	2718 2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2817	-0-	-314	-0-	137 1	2680 2	2680 2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2723	-0-	-307	-0-	134 1	2589 2	2589 2	N	-0-			-0-
*12	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	134 1	2641 2	2641 2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	129 1	2598 2	2598 2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 165395	COMPL. DATE 08/06/1997	TOTAL DEPTH 11355	PERF. 9596	- 9626		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B-					WELL #:	3	RRCID -> 165548	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 11480	- 11647		
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	43 1	881 2	881 2	Y	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	43 1	897 2	897 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	46 1	905 2	905 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	763	-0-	-137	-0-	37 1	726 2	726 2	Y	-0-			-0-
*12	961 N	713	-0-	-248	-0-	34 1	679 2	679 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	698	-0-	-263	-0-	33 1	665 2	665 2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B.					WELL #:	5	RRCID -> 165835	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 10643	- 10738		
08	T. A.	35	-0-	35	35	2 1	33 2	33 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
10	T. A.	84	-0-	84	119	4 1	80 2	80 2	Y	-0-			-0-
11	138 X	19	-0-	-119	-0-	1 1	18 2	18 2	Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	74 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR.					WELL #:	4	RRCID -> 165937	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9268	- 9787		
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53 1	1089 2	1089 2	Y	-0-			3
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1034 2	1034 2	Y	-0-			3
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	55 1	1074 2	1074 2	Y	-0-			3
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54 1	1045 2	1045 2	Y	-0-			3
*12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53 1	1047 2	1047 2	Y	-0-			3
*01	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	51 1	1025 2	1025 2	Y	-0-			3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 166115	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 11675	PERF. 11259	- 11446		
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	42 1	848 2	848 2	N	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41 1	862 2	862 2	N	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	42 1	828 2	828 2	N	-0-			-0-
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	39 1	760 2	760 2	N	-0-			-0-
*12	930 N	799	-0-	-131	-0-	39 1	760 2	760 2	N	-0-			-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	37 1	755 2	755 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															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-		-0-
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-		-0-
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-		-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	Y	-0-		-0-
*12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	-0-		-0-
01		961 N	881	-0-	-80	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	-0-		-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998												TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114			
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-		-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-		-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-		-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-		-0-
*12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	677	2	Y	-0-		-0-
*01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	Y	-0-		-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998												TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284			
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	-0-		-0-
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	-0-		-0-
10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-		-0-
*12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	Y	-0-		-0-
*01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1625	2	Y	-0-		-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998												TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910			
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998												TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476			
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-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			
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-		-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-		-0-
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-		-0-
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-		-0-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998												TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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

08	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	75 1	1529 2	Y		-0-			-0-
09	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	69 1	1448 2	Y		-0-			-0-
10	1643 N	1449	-0-	-194	-0-	70 1	1379 2	Y		-0-			-0-
11	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	65 1	1270 2	Y		-0-			-0-
*12	1581 N	425	-0-	-1156	-0-	21 1	404 2	Y		-0-			-0-
*01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	91 1	1829 2	Y		-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43 1	866 2	N		-0-			-0-
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	40 1	834 2	N		-0-			-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	43 1	852 2	N		-0-			-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	41 1	789 2	N		-0-			-0-
*12	899 N	826	-0-	-73	-0-	40 1	786 2	N		-0-			-0-
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	39 1	779 2	N		-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	4637	-0-	4637	4637	212 1	4425 2	Y		-0-			-0-
10	T. A.	4026	-0-	4026	8663	195 1	3831 2	Y		-0-			-0-
11	T. A.	3380	-0-	3380	12043	166 1	3214 2	Y		-0-			-0-
*12	15563 X	3520	-0-	-12043	-0-	170 1	3350 2	Y		-0-			-0-
01	4588 X	2540	-0-	-2048	-0-	120 1	2420 2	Y		-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52 1	1062 2	Y		-0-			-0-
09	1170 N	418	-0-	-752	-0-	19 1	399 2	Y		-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68 1	1331 2	Y		-0-			-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64 1	1236 2	Y		-0-			-0-
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	68 1	1344 2	Y		-0-			-0-
*01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	69 1	1384 2	Y		-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	568 2	Y		-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 2	Y		-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29 1	570 2	Y		-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	27 1	531 2	Y		-0-			-0-
*12	589 N	562	-0-	-27	-0-	27 1	535 2	Y		-0-			-0-
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	26 1	529 2	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	196	1	3983	2	Y	36	24 1	40
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	40	9	189	1	Y	58	54 1	44
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	64	9	199	1	Y	33	46 1	31
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	36	9	185	1	Y	-0-	17 1	14
*12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	1	9	201	1	Y	1	9 1	6
*01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	186	1	3744	2	Y	-0-	5 1	1
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-		3
09	T. A.	181	-0-	181	181	83	1	1620	2	Y	-0-		3
10	T. A.	1703	-0-	1703	1884	64	1	1250	2	Y	-0-		3
11	T. A.	1314	-0-	1314	3198	45	1	891	2	Y	-0-		3
*12	4134 X	936	-0-	-3198	-0-	39	1	784	2	Y	-0-		3
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-						-0-		3
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280													
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-		-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-		-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978													
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	9	1	181	2	Y	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-		-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-						-0-		-0-
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143													
08	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	102	1	2072	2	Y	-0-		-0-
09	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-		-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2226	2	Y	-0-		-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	-0-		-0-
*12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	105	1	2070	2	Y	-0-		-0-
01	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	105	1	2115	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													
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
*12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
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
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
*12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1305	-0-	-276	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	68	1	1311	2	Y	-0-			-0-
*12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	74	1	1451	2	Y	-0-			-0-
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	2	N	-0-			-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	82	1	1617	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1481	-0-	-289	-0-	73	1	1408	2	N	-0-			-0-
*12	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	77	1	1509	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	74	1	1485	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	N	-0-			-0-
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1881	2	N	-0-			-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1596	2	N	-0-			-0-
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	N	-0-			-0-
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023														
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
*12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256														
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	2004	2	N	-0-			-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1908	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	123	1	1800	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1785	-0-	-225	-0-	116	1	1669	2	N	-0-			-0-
*12	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	122	1	1780	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	117	1	1733	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 179534		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539			
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
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179550		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996			
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	N	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-

RAINES, B. J.		WELL #: 7		RRCID -> 179690		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324			
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	63	1	1276	2	Y	-0-
09	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-
10	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-
11	1290 N	1009	-0-	-281	-0-	49	1	960	2	Y	-0-
*12	1147 N	930	-0-	-217	-0-	45	1	885	2	Y	-0-
01	1147 N	929	-0-	-218	-0-	44	1	885	2	Y	-0-

THURMAN, M. J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 179838		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573			
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	Y	-0-
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	2	Y	-0-
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-

MILES, C. A.		WELL #: 6		RRCID -> 180147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483			
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	2102	2	N	-0-
09	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	96	1	1999	2	N	-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	106	1	2090	2	N	-0-
11	2100 N	2087	-0-	-13	-0-	102	1	1985	2	N	-0-
*12	2170 N	1800	-0-	-370	-0-	87	1	1713	2	N	-0-
01	2170 N	1712	-0-	-458	-0-	81	1	1631	2	N	-0-

CROFT, M. V.		WELL #: 3		RRCID -> 180148		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629			
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO.		WELL #: 4		RRCID -> 180576		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596			
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	Y	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1	965	2	Y	-0-
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	79	1	933	2	Y	-0-
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	73	1	850	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
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	
08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	142	1	2891	2	Y	29	19	1	32
09	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	132	1	2756	2	Y	47	44	1	35
10	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2823	2	Y	26	37	1	24
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	138	1	2683	2	Y	-0-	13	1	11
*12	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	127	1	2492	2	Y	-0-	7	1	4
*01	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	132	1	2657	2	Y	-0-	4	1	-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992														
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-			-0-
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-			-0-
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	Y	-0-			-0-
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	Y	-0-			-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	996	-0-	-244	-0-	48	1	948	2	Y	-0-			-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-			-0-
*12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	-0-			-0-
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
08	992 N	982	-0-	-10	-0-	46	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	951	-0-	-9	-0-	43	1	908	2	Y	-0-			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	49	1	968	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	44	1	846	2	Y	-0-			-0-
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	-0-			-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	958	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	PERF.10954 - 11166						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000										TOTAL DEPTH	PERF.11257 - 11399						
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	-0-	66	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					-0-
*12	806 N	707	-0-	-99	-0-	-0-	64	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	657	-0-	-180	-0-	-0-	61	1	596	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001										TOTAL DEPTH	PERF.10956 - 11148						
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001										TOTAL DEPTH	PERF.11148 - 11348						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH	PERF. 9813 - 10380						
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2962	2	N	-0-					-0-
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2789	2	N	-0-					-0-
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2636	2	N	-0-					-0-
*12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3015	2	N	-0-					-0-
*01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2695	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001										TOTAL DEPTH	PERF.11288 - 11518						
08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	-0-	100	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	2325 N	2072	-0-	-253	-0-	-0-	100	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2020	2	N	-0-					-0-
*12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	-0-	95	1	1910	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001										TOTAL DEPTH	PERF.10802 - 10902						
08	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	-0-	81	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	-0-	76	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	N	-0-					-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1875	2	N	-0-					-0-
*12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	2	N	-0-					-0-
*01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5332 X	1617	-0-	-3715	-0-		516 1	1101 2	Y	-0-	-0-
09		5160 X	4626	-0-	-534	-0-		643 1	3983 2	Y	-0-	-0-
10		5301 X	4607	-0-	-694	-0-		668 1	3939 2	Y	-0-	-0-
11		5130 X	4423	-0-	-707	-0-		647 1	3776 2	Y	-0-	-0-
*12		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		677 1	4121 2	Y	-0-	-0-
01		4774 X	4254	-0-	-520	-0-		647 1	3607 2	Y	-0-	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11142 - 11286												
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-		43 1	883 2	Y	-0-	-0-
09		840 N	795	-0-	-45	-0-		36 1	759 2	Y	-0-	-0-
10		868 N	693	-0-	-175	-0-		34 1	659 2	Y	-0-	-0-
11		840 N	736	-0-	-104	-0-		36 1	700 2	Y	-0-	-0-
*12		837 N	722	-0-	-115	-0-		35 1	687 2	Y	-0-	-0-
*01		714 N	714	-0-	-0-	-0-		34 1	680 2	Y	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836												
08		62 N	46	-0-	-16	-0-		2 1	44 2	Y	-0-	-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-		2 1	37 2	Y	-0-	-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-		2 1	40 2	Y	-0-	-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		Y	-0-	-0-
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-		3 1	53 2	Y	-0-	-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31 2	Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10659 - 10807												
08		1333 N	1081	-0-	-252	-0-		51 1	1030 2	Y	-0-	-0-
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-		36 1	745 2	Y	-0-	-0-
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		69 1	1358 2	Y	-0-	-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		63 1	1223 2	Y	-0-	-0-
*12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		55 1	1090 2	Y	-0-	-0-
01		1426 N	840	-0-	-586	-0-		40 1	800 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												
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		62 1	1265 2	N	-0-	-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		62 1	1285 2	N	-0-	-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		64 1	1265 2	N	-0-	-0-
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		64 1	1250 2	N	-0-	-0-
*12		1302 N	1271	-0-	-31	-0-		61 1	1210 2	N	-0-	-0-
01		1302 N	1266	-0-	-36	-0-		60 1	1206 2	N	-0-	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10709 - 10789												
08		1581 N	107	-0-	-1474	-0-		5 1	102 2	Y	-0-	-0-
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		81 1	1687 2	Y	-0-	-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		79 1	1553 2	Y	-0-	-0-
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		77 1	1498 2	Y	-0-	-0-
*12		1581 N	1575	-0-	-6	-0-		76 1	1499 2	Y	-0-	-0-
01		1581 N	1464	-0-	-117	-0-		69 1	1395 2	Y	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-		20 1	405 2	Y	-0-	-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-		19 1	389 2	Y	-0-	-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-		20 1	400 2	Y	-0-	-0-
11		390 N	350	-0-	-40	-0-		17 1	333 2	Y	-0-	-0-
*12		403 N	290	-0-	-113	-0-		14 1	276 2	Y	-0-	-0-
01		403 N	276	-0-	-127	-0-		13 1	263 2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292															
M	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
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-			-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-			-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	Y	-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	Y	-0-			-0-
*12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	772	2	Y	-0-			-0-
*01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	12	1	866	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129															
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	68	1	1389	2	Y	-0-			-0-
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-			-0-
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	69	1	1342	2	Y	-0-			-0-
*12		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	69	1	1351	2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	65	1	1309	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119															
08		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	86	1	1746	2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	88	1	1724	2	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1716	-0-	-54	-0-	84	1	1632	2	Y	-0-			-0-
*12		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	83	1	1629	2	Y	-0-			-0-
01		1798 N	1736	-0-	-62	-0-	82	1	1654	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861															
08		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-			-0-
09		1410 N	1120	-0-	-290	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-			-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	837	-0-	-423	-0-	41	1	796	2	Y	-0-			-0-
*12		1147 N	538	-0-	-609	-0-	26	1	512	2	Y	-0-			-0-
01		1364 N	25	-0-	-1339	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894															
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1286	2	N	-0-			-0-
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1114	2	N	-0-			-0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1082	-0-	-238	-0-	53	1	1029	2	N	-0-			-0-
*12		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	52	1	1019	2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	51	1	1028	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266															
08		1178 N	682	-0-	-496	-0-	32	1	650	2	N	-0-			-0-
09		1050 N	641	-0-	-409	-0-	29	1	612	2	N	-0-			-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-			-0-
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	-0-			-0-
01		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	54	1	1089	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680															
08		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	2	N	-0-			-0-
09		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	134	1	2801	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2824	-0-	-121	-0-	137	1	2687	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2625	-0-	-225	-0-	129	1	2496	2	N	-0-			-0-
*12		2945 X	2464	-0-	-481	-0-	119	1	2345	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	1971	-0-	-974	-0-	93	1	1878	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343												
08		2046 N	1962	-0-	-84	-0-	-0-	92	1	1870	2	-0-
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	-0-
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1839	2	-0-
11		1890 N	1376	-0-	-514	-0-	-0-	67	1	1309	2	-0-
*12		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	-0-	83	1	1637	2	-0-
01		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	-0-	86	1	1728	2	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548												
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	314	2	-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	-0-	15	1	296	2	-0-
*12		341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	15	1	301	2	-0-
01		341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	319	2	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402												
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925												
08		2573 N	2299	-0-	-274	-0-	-0-	108	1	2191	2	-0-
09		2490 N	2233	-0-	-257	-0-	-0-	102	1	2131	2	-0-
10		2449 N	2290	-0-	-159	-0-	-0-	111	1	2179	2	-0-
11		2220 N	2094	-0-	-126	-0-	-0-	103	1	1991	2	-0-
*12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2210	2	-0-
*01		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2378	2	-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834												
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	2235	2	-0-
09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	2604	2	-0-
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	3197	2	-0-
11		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	3605	2	-0-
*12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	3917	2	-0-
*01		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1	3602	2	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004										TOTAL DEPTH	11008	PERF. 9162 - 10841
M 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
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-
*12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH	11170	PERF.10837 - 11002
08	2046 N	1557	-0-	-489	-0-	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-
09	1800 N	1339	-0-	-461	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-
10	1457 N	668	-0-	-789	-0-	-0-	32	1	636	2	Y	-0-
11	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-
*12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2359	2	Y	-0-
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1789	2	Y	-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004										TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4774 - 5093
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9039 - 10662
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	11468	PERF.11101 - 11264
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958 - 11131
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	11260	PERF.10866 - 11042
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	-0-	83	1	1689	2	N	-0-
09	1830 X	1807	-0-	-23	-0-	-0-	83	1	1724	2	N	-0-
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	N	-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-
*12	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-
01	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	-0-	82	1	1653	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007												TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083	- 14138
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	182 1	3701 2	2	N	-0-			-0-	
09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	167 1	3491 2	2	N	-0-			-0-	
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	148 1	2915 2	2	N	-0-			-0-	
11		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	166 1	3216 2	2	N	-0-			-0-	
*12		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	147 1	2893 2	2	N	-0-			-0-	
*01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	186 1	3755 2	2	N	-0-			-0-	

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007												TOTAL DEPTH	11015	PERF.11119	- 15060
08		3968 X	3454	-0-	-514	-0-	162 1	3292 2	2	N	-0-			-0-	
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	179 1	3741 2	2	N	-0-			-0-	
10		3968 X	3706	-0-	-262	-0-	180 1	3526 2	2	N	-0-			-0-	
11		3750 X	3228	-0-	-522	-0-	158 1	3070 2	2	N	-0-			-0-	
*12		4061 X	3721	-0-	-340	-0-	180 1	3541 2	2	N	-0-			-0-	
01		4061 X	3657	-0-	-404	-0-	173 1	3484 2	2	N	-0-			-0-	

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010												TOTAL DEPTH	11281	PERF.11725	- 15533
08		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	230 1	4694 2	2	Y	-0-			-0-	
09		4680 X	4399	-0-	-281	-0-	201 1	4198 2	2	Y	-0-			-0-	
10		4836 X	4165	-0-	-671	-0-	202 1	3963 2	2	Y	-0-			-0-	
11		4680 X	4000	-0-	-680	-0-	196 1	3804 2	2	Y	-0-			-0-	
*12		4836 X	4649	-0-	-187	-0-	225 1	4424 2	2	Y	-0-			-0-	
01		4836 X	4014	-0-	-822	-0-	190 1	3824 2	2	Y	-0-			-0-	

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	10780	PERF.11076	- 15889
08		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	285 1	5799 2	2	N	-0-			97	
09		4290 X	3721	-0-	-569	-0-	170 1	3551 2	2	N	-0-			97	
10		4433 X	2356	-0-	-2077	-0-	114 1	2242 2	2	N	-0-			97	
11		5520 X	5228	-0-	-292	-0-	256 1	4972 2	2	N	-0-			97	
*12		5704 X	5116	-0-	-588	-0-	247 1	4869 2	2	N	-0-			97	
01		5704 X	4366	-0-	-1338	-0-	206 1	4160 2	2	N	-0-			97	

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011												TOTAL DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601
08		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	470 1	9577 2	2	Y	-0-			32	
09		9600 X	7639	-0-	-1961	-0-	349 1	7290 2	2	Y	-0-			32	
10		9920 X	6917	-0-	-3003	-0-	335 1	6582 2	2	Y	-0-			32	
11		9600 X	5772	-0-	-3828	-0-	283 1	5489 2	2	Y	-0-			32	
*12		9920 X	8027	-0-	-1893	-0-	388 1	7639 2	2	Y	-0-			32	
01		9920 X	8717	-0-	-1203	-0-	412 1	8305 2	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
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	39 1	834 2	2	N	-0-			64	
09		900 N	823	-0-	-77	-0-	37 1	786 2	2	N	-0-			64	
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	39 1	831 2	2	N	-0-			64	
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	38 1	824 2	2	N	-0-			64	
12		837 N	594	-0-	-243	-0-	27 1	567 2	2	N	-0-			64	
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			64	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325																	
JOB# WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226																	
M	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082																	
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959																	
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					85
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					85
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					85
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5131	2	11	9	N	10					95
*12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5224	2	9	9	N	8					103
*01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					103

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297																	
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					83
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			N	-0-					83
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					83
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			N	-0-					83
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					83
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973																	
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728																	
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					70
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	2	1	9	N	1	1	8			70
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					70
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3427	2	3	9	N	3	3	8			70
12	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					70
01	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08		4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2	N	-0-		32	
09		3450 X	2628	-0-	-822	-0-	2628	2	N	-0-		32	
10		3410 X	2575	-0-	-835	-0-	2575	2	N	-0-		32	
11		3300 X	2884	-0-	-416	-0-	2884	2	N	-0-		32	
12		3410 X	2971	-0-	-439	-0-	2971	2	N	-0-		32	
01		2790 X	2770	-0-	-20	-0-	2770	2	N	-0-		32	

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116													
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		73	
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		73	
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-		73	
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2	N	-0-		73	
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		73	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		73	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274													
08		T. A.	312	-0-	312	-0-	312	2	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	141	-0-	141	-0-	453	2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	162	-0-	162	-0-	615	2	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	156	-0-	156	-0-	771	2	Y	-0-		-0-	
12		T. A.	433	-0-	433	-0-	1204	2	Y	-0-		-0-	
*01		1489 X	285	-0-	-1204	-0-	285	2	Y	-0-		-0-	

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448													
08		1860 X	1346	-0-	-514	-0-	1346	2	Y	-0-		-0-	
09		1800 X	1323	-0-	-477	-0-	1323	2	Y	-0-		-0-	
10		1829 X	1665	-0-	-164	-0-	1665	2	Y	-0-		-0-	
11		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	Y	-0-		-0-	
12		3100 N	3478	-0-	378	-0-	378	2	Y	-0-		-0-	
*01		2804 N	2426	-0-	-378	-0-	2426	2	Y	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC. 945936													
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317													
08		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	82	1	2744	2	N	-0-	10
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	77	1	2581	2	N	-0-	10
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	78	1	2614	2	N	-0-	10
11		2520 N	2226	-0-	-294	-0-	65	1	2161	2	N	-0-	10
12		2604 N	2565	-0-	-39	-0-	75	1	2490	2	N	-0-	10
01		2604 N	1550	-0-	-1054	-0-	45	1	1505	2	N	-0-	10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978										TOTAL DEPTH 11591	PERF.11188 - 11121				
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
08	713 N	366	-0-	-347	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	-0-	11	1	359	2	N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-			-0-
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1276	2	N	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978										TOTAL DEPTH 11808	PERF.11628 - 11676				
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982										TOTAL DEPTH 11412	PERF.11050 - 11107				
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	-0-	47	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	-0-	33	1	1092	2	N	-0-			-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	985	-0-	-627	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982										TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9758 - 9982				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982										TOTAL DEPTH 11427	PERF.11128 - 11209				
08	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	-0-	119	1	3958	2	N	-0-			48
09	4080 X	3232	-0-	-848	-0-	-0-	94	1	3138	2	N	-0-			48
10	4216 X	4061	-0-	-155	-0-	-0-	118	1	3943	2	N	-0-			48
11	4080 X	1707	-0-	-2373	-0-	-0-	50	1	1657	2	N	-0-			48
12	4185 X	2413	-0-	-1772	-0-	-0-	70	1	2343	2	N	-0-			48
01	4092 X	1520	-0-	-2572	-0-	-0-	44	1	1476	2	N	-0-			48
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984										TOTAL DEPTH 11350	PERF.11114 - 11145				
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1881	2	N	-0-			28
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	-0-			28
10	1271 N	945	-0-	-326	-0-	-0-	28	1	917	2	N	-0-			28
11	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	-0-	48	1	1597	2	N	-0-			28
12	1457 N	1141	-0-	-316	-0-	-0-	33	1	1108	2	N	-0-			28
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	-0-			28
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10940 - 11093				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
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	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		3100 N	3892	-0-	792	792	3892	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	4252	-0-	1252	2044	4252	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	3135	-0-	35	2079	3135	2		N	-0-	-0-
11		4002 X	1923	-0-	-2079	-0-	1923	2		N	-0-	-0-
12		2077 X	1672	-0-	-405	-0-	1672	2		N	-0-	-0-
01		2077 X	1216	-0-	-861	-0-	1216	2		N	-0-	-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	N	-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	N	-0-
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	-0-
*01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	N	-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												
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528												
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546												
08		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-
09		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-
12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-
*01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477												
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

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			
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	61 1	481 2	N	-0-				117
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2	N	15				132
						17 9							
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	N	15				147
						17 9							
11	510 N	111	-0-	-399	-0-	12 1	82 2	N	15				162
						17 9							
*12	3100 N	4632	-0-	1532	1532	504 1	4037 2	N	83				245
						91 9							
*01	3100 N	4840	-0-	1740	3272	588 1	4186 2	N	60	183 1			122
						66 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			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 036843		COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 7918 - 7923			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 036844		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7919 - 7927			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 036845		COMPL. DATE 06/01/1949		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 7942 - 7949			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036846		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 7900 - 7905			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7906 - 7913
M	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7945 - 7971
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.// 71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 038494		COMPL. DATE 04/17/1952		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728				
M	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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 046578		COMPL. DATE 04/07/1951		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 054514		COMPL. DATE 04/12/1951		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		72170 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159208		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7189 - 7202		
M	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
08		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	328 1	6681 2	Y	-0-		-0-
09		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	307 1	6420 2	Y	-0-		-0-
10		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	335 1	6570 2	Y	-0-		-0-
11		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	322 1	6239 2	Y	-0-		-0-
*12		6696 X	6627	-0-	-69	-0-	320 1	6307 2	Y	-0-		-0-
01		6696 X	6484	-0-	-212	-0-	307 1	6177 2	Y	-0-		-0-

ARCHER, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7280 - 7292		
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	157 1	3196 2	Y	-0-		-0-
09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	148 1	3089 2	Y	-0-		-0-
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	165 1	3245 2	Y	-0-		-0-
11		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	160 1	3112 2	Y	-0-		-0-
*12		3317 X	3213	-0-	-104	-0-	155 1	3058 2	Y	-0-		-0-
01		3317 X	3221	-0-	-96	-0-	152 1	3069 2	Y	-0-		-0-

WILD TURKEY		WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7324 - 7336		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BATES, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7324 - 7336		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		RRCID -> 190330		COMPL. DATE 12/31/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7268 - 7554		
FAVORS, C. C. "B"		WELL #: 3										
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011												

FAVORS, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 197849		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7288 - 7296		
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	298 1	1851 2	N	-0-		108
09		2220 N	1879	-0-	-341	-0-	302 1	1577 2	N	-0-		108
10		2232 N	1560	-0-	-672	-0-	309 1	1251 2	N	-0-		108
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	339 1	2041 2	N	-0-		108
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	225 1	967 2	N	-0-		108
01		1550 N	319	-0-	-1231	-0-	109 1	210 2	N	-0-		108

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	289 1	1798 2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	284 1	1481 2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1276	-0-	-677	-0-	253 1	1023 2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	249 1	1500 2		N	-0-			-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	334 1	1437 2		N	-0-			-0-
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	458 1	884 2		N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC 186717
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2387 N	1953	-0-	-434	-0-	91 1	1860 2		N	2	2	8	100
09	2190 N	1878	-0-	-312	-0-	86 1	1792 2		N	-0-			100
10	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	87 1	1754 2		N	-0-			100
11	1890 N	1769	-0-	-121	-0-	80 1	1689 2		N	-0-			100
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	82 1	1873 2		N	-0-			100
01	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	81 1	1615 2		N	39	121	1	18
						43 9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2		Y	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9		N	1			36
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838 2	1 9		N	1			37
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	1 9		N	1			38
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	783 2	1 9		N	1			39
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 2	1 9		N	1			40
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 2	1 9		N	1			41

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	86 1	537 2		N	3			60
09	750 N	551	-0-	-199	-0-	88 1	457 2		N	5			65
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	112 1	453 2		N	-0-			65
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	84 1	507 2		N	2			67
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	115 1	493 2		N	1			68
01	558 N	311	-0-	-247	-0-	106 1	205 2		N	-0-			68

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

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

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

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

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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9288
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
*12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2	N	-0-			176
09	5640 X	5311	-0-	-329	-0-	5311	2	N	-0-			176
10	5828 X	5312	-0-	-516	-0-	5312	2	N	-0-			176
11	5640 X	5101	-0-	-539	-0-	5101	2	N	-0-			176
12	5704 X	4599	-0-	-1105	-0-	4596	2	3 9	N	3		179
01	5487 X	5045	-0-	-442	-0-	5045	2	N	-0-			179

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
RED LAKE UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338
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
08	1581 N	982	-0-	-599	-0-	981	2	1	9	N	1	86
09	1800 N	932	-0-	-868	-0-	932	2			N	-0-	86
10	1829 N	1054	-0-	-775	-0-	1054	2			N	-0-	86
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7	93
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	93
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	93

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURGHER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176465	COMPL. DATE	12/25/1999	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8223 - 8279
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		133
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	567	2	19	9	N	17	150
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	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
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	113
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	113
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	113
11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	113
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		113

BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	8
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	8
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	8
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	8
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		8

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MCADAMS "B"				WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

M		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

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	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01 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	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01 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	
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	39	
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	39	
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	39	
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	39	
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	39	
01 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	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	80	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	80	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	80	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	80	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	80	
01 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	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	257	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	257	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	257	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	257	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	257	
01 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	
08 14B2 EXT	48	-0-	48		185	48 2	N	-0-	178
09 14B2 EXT	7	-0-	7		192	7 2	N	-0-	178
10 14B2 EXT	8	-0-	8		200	8 2	N	-0-	178
11 14B2 EXT	10	-0-	10		210	10 2	N	-0-	178
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		210		N	-0-	178
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		210		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
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	11	2	13	9	N	12				119
09	90 #	19	-0-	-71	-0-	12	2	7	9	N	6				125
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	N	42				167
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	14	2	121	9	N	110	167	1		110
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	86	2	64	9	N	58	91	1		77
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	75	2	30	9	N	27				104

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

08	2418 #	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-				63
09	2400 #	2386	-0-	-14	-0-	2367	2	19	9	N	17				80
10	2480 #	2299	-0-	-181	-0-	2227	2	72	9	N	65	92	1		53
11	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-				53
12	2480 #	1827	-0-	-653	-0-	1742	2	85	9	N	77				130
01	2480 #	1582	-0-	-898	-0-	1582	2			N	-0-				130

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

08	3156 R	3156	-0-	-0-	-0-	3142	2	14	9	N	13				63
09	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15				78
10	3804 R	3804	-0-	-0-	-0-	3728	2	76	9	N	69	90	1		57
11	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-				57
12	3531 R	3531	-0-	-0-	-0-	3402	2	129	9	N	117	118	1		56
01	3410 #	3364	-0-	-46	-0-	3323	2	41	9	N	37				93

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
01	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	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	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01		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			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		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			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. ANDERSON-BING		WELL #:	945936 1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458			
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/06/2021														

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		27	
09	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	2	Y	-0-		27	
10	DLQ G-10	5	-0-	5	9	5	2	Y	-0-		27	
11	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2	2	Y	-0-		27	
12	DLQ G-10	1	-0-	1	12	1	2	Y	-0-		27	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	13	1	2	Y	-0-		27	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.				426984								
HARRIS, B.R.				WELL #: 1	RRCID -> 146788	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5704	PERF. 5642	- 5656			
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
01	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			
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96	
01	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			
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
01	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			
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
01	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			
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	N	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	5	
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	9					
						3	1	93	3	N	-0-	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON										
TEXAS ROYALTY CORP. 847991										
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	399 2	3 9	Y	19
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372 2	3 9	Y	22
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	369 2	3 9	Y	25
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	381 2	4 9	Y	29
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 2	2 9	Y	31
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	328 2	1 9	Y	32

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637										
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	399 2	3 9	Y	19
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372 2	3 9	Y	22
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	369 2	3 9	Y	25
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	381 2	4 9	Y	29
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 2	2 9	Y	31
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	328 2	1 9	Y	32

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806										
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	91 2	1 9	Y	5
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	6
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	83 2	1 9	Y	7
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	85 2	1 9	Y	8
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	8
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	83 2	1 9	Y	9

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706										
08		186 N	73	-0-	-113	-0-	73 2		Y	19
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	19
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	19
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602										
08		930 N	676	-0-	-254	-0-	670 2	6 9	Y	33
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	633 2	7 9	Y	39
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	676 2	11 9	Y	49
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 2	9 9	Y	57
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	674 2	2 9	Y	59
01		682 N	622	-0-	-60	-0-	619 2	3 9	Y	62

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991									
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864	
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
08	496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2			130
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			130
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	418 2	1 9	N	131
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			131
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			131
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1 9	N	132

MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600	
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	242 2	2 9	Y	12
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	Y	14
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	219 2	3 9	Y	17
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	226 2	3 9	Y	20
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			20
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	21

DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 148473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21

NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786	
08	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106 2		N	235
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	235
10	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1038 2	1 9	N	236
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070 2		N	236
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	236
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469 2	1 9	N	237

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575	
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-		92
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-		92
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	N	-0-		92
11	240 N	216	-0-	-0-	-0-	-24	7	1	209	3	N	-0-		92
12	248 N	216	-0-	-0-	-0-	-32	6	1	210	3	N	-0-		92
01	248 N	226	-0-	-0-	-0-	-22	7	1	219	3	N	-0-		92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23 6	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37 6	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LEON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
CADENHEAD "C"		WELL #:	1	RRCID ->	217078	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5788 - 5791
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
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	163 1	99 2	N	3		120
09	240 N	33	-0-	-207	-0-	10 1	19 2	N	4		124
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	187 1	178 2	N	25		149
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28 9	79 2	N	-0-		149
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	207 1	100 2	N	85		234
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	284 1					
						94 9		N	23	173 1	84
COLEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	218230	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5737 - 5741
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	940 1	567 2	N	23		155
09	330 N	158	-0-	-172	-0-	25 9	106 2	N	1		156
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51 1	545 2	N	1		157
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	571 1	250 2	N	3		160
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	1 9	234 2	N	12		172
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	663 1					
						3 9		N	7		179
						13 9					
DOT CADENHEAD A		WELL #:	1	RRCID ->	282367	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOT CADENHEAD		WELL #:	3	RRCID ->	282377	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5716 - 5720
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		Y	-0-		27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		Y	-0-		27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		Y	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		Y	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//	053321										
COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	141634	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	5791	PERF.	5674 - 5690		
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	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				27
01	DLQ G-10	-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		
08	280 N	280	-0-	B	-0-	9	1	271	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	178 N	178	-0-	B	-0-	6	1	172	3	N	-0-		-0-
10	248 N	206	-0-	B	-0-	7	1	199	3	N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	B	-0-	6	1	189	3	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	B	-0-	7	1	222	3	N	-0-		-0-
*01	235 N	235	-0-	B	-0-	7	1	228	3	N	-0-		-0-

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	032589	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5708 - 5720		
08	556 N	556	-0-	B	-0-	19	1	537	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	601 N	601	-0-	B	-0-	19	1	582	3	N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	B	-0-	27	1	775	3	N	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	B	-0-	20	1	608	3	N	-0-		-0-
12	620 N	606	-0-	B	-0-	18	1	588	3	N	-0-		-0-
01	744 N	601	-0-	B	-0-	18	1	583	3	N	-0-		-0-

PETERSON, G. C.		WELL #:	1	RRCID ->	033616	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5682 - 5690		
08	175 N	175	-0-	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	94	-0-	B	-0-	3	1	91	3	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	B	-0-	4	1	129	3	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	B	-0-	5	1	146	3	N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	B	-0-	4	1	148	3	N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	B	-0-	3	1	106	3	N	-0-		-0-

SHOWS, B. F.		WELL #:	1	RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5709 - 5715		
08	104 N	104	-0-	B	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	B	-0-	3	1	91	3	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	B	-0-	3	1	94	3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	B	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-
*01	106 N	106	-0-	B	-0-	3	1	103	3	N	-0-		-0-

VERCHER, O. D.		WELL #:	1	RRCID ->	036682	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5799		
08	124 N	65	-0-	B	-0-	2	1	63	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	46	-0-	B	-0-	1	1	45	3	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	B	-0-	2	1	71	3	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	B	-0-	3	1	95	3	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	B	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.			//CONT.//	718512								
GRAHAM, MYRTLE			WELL #:	1	RRCID ->	045615	COMPL. DATE	12/22/1968	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5676 -	5681
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	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	41	1	1169	3	N	3	97
						3	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	43	1	1328	3	N	-0-	97
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	45	1	1275	3	N	-0-	97
11	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	41	1	1267	3	N	-0-	97
12	1426 N	1185	-0-	-241 B	-0-	37	1	1146	3	N	2	99
						2	9					
01	1333 N	1072	-0-	-261 B	-0-	32	1	1039	3	N	1	100
						1	9					

BROWN, HENRY T. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	061296	COMPL. DATE	12/01/1974	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5762 -	5767
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	27	1	789	3	N	-0-	103
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	21	1	634	3	N	-0-	103
10	806 N	651	-0-	-155 B	-0-	22	1	629	3	N	-0-	103
11	780 N	486	-0-	-294 B	-0-	15	1	471	3	N	-0-	103
12	682 N	491	-0-	-191 B	-0-	14	1	477	3	N	-0-	103
01	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	15	1	496	3	N	7	110
						8	9					

PETERSON GAS UNIT # 1			WELL #:	2	RRCID ->	062617	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5709 -	5715
08	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	5	1	158	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	6	1	172	3	N	-0-	-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	6	1	177	3	N	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	10	1	300	3	N	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	9	1	285	3	N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	221	3	N	-0-	-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	062858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5730 -	5740
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-	-0-
*01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-	-0-

PORTER, R. A.			WELL #:	2	RRCID ->	069894	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5721 -	5727
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	6	N	-0-	28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-	28
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	4	1	102	3	N	5	33
						6	9					
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	33
12	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	3	1	101	3	N	-0-	33
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-	33

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841				
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			
08	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	4	1	111	3	N	-0-	58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	2	1	76	3	N	-0-	58
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	3	1	86	3	N	-0-	58
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	3	1	95	3	N	-0-	58
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	3	1	97	3	N	-0-	58
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	3	1	90	3	N	-0-	58

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765				
08	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	7	1	197	3	N	-0-	94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	110	-0-	-70	B	-0-	3	1	107	3	N	-0-	94
10	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-	94
11	210 N	149	-0-	-61	B	-0-	5	1	144	3	N	-0-	94
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	5	1	161	3	N	-0-	94
*01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	7	1	215	3	N	-0-	94

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716				
08	434 N	328	-0-	-106	B	-0-	11	1	317	3	N	-0-	192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	259	-0-	-191	B	-0-	8	1	251	3	N	-0-	192
10	465 N	426	-0-	-39	B	-0-	14	1	412	3	N	-0-	192
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	10	1	300	3	N	-0-	192
12	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	10	1	316	3	N	-0-	192
01	434 N	420	-0-	-14	B	-0-	13	1	407	3	N	-0-	192

ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771				
08	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	7	1	196	3	N	6	35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	5	1	153	3	N	-0-	35
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	6	1	189	3	N	5	40
11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	7	1	208	3	N	-0-	40
12	155 N	100	-0-	-55	B	-0-	3	1	97	3	N	-0-	40
*01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	7	1	215	3	N	5	45

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A				
08	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	21	1	849	3	N	11	163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	17	1	509	3	N	8	171
10	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	31	1	915	3	N	12	183
11	840 N	832	-0-	-8	B	-0-	26	1	795	3	N	10	193
12	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	20	1	658	3	N	7	21
01	961 N	698	-0-	-263	B	-0-	21	1	677	3	N	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1 9 9	198 3	N	8			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	7 1	200 3	N	-0-			28
10		248 N	159	-0-	-89 B	-0-	5 1 6 9	148 3	N	5			33
11		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	6 1	173 3	N	-0-			33
12		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	5 1	175 3	N	-0-			33
*01		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6 1	195 3	N	-0-			33
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784													
08		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	25 1 3 9	715 3	N	3			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	18 1	541 3	N	-0-			31
10		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	21 1 7 9	619 3	N	6			37
11		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	24 1	720 3	N	-0-			37
12		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	19 1	615 3	N	-0-			37
01		651 N	611	-0-	-40 B	-0-	18 1	593 3	N	-0-			37
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733													
08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	7 1 3 9	222 3	N	3			150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	8 1	237 3	N	2			152
10		248 N	194	-0-	-54 B	-0-	2 9 6 1 1 9	187 3	N	1			153
11		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	6 1 2 9	197 6	N	2			155
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	7 1 2 9	222 3	N	2			157
*01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	7 1 8 9	235 3	N	7			164
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638													
08		1271 N	908	-0-	-363 B	-0-	31 1	877 3	N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	33 1	1020 3	N	-0-			40
10		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	47 1	1306 3	N	-0-			40
11		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	48 1	1459 3	N	-0-			40
12		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	40 1	1278 3	N	-0-			40
01		1333 N	1268	-0-	-65 B	-0-	39 1	1229 3	N	-0-			40

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M 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
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	2 1	57 3	N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2 1	67 3	N	-0-		21
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2 1	61 3	N	4		25
						4 9					
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2 1	76 3	N	-0-		25
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N	-0-		25
*01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2 1	62 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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

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

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED (PETTIT)		//CONT.// 75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
SNEED GAS UNIT		703350										
		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1643 N	1096	-0-	-547	-0-	1096	2	N	-0-			29
09	1380 N	873	-0-	-507	-0-	873	2	N	-0-			29
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			29
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			29
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			29
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2	N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			30
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2	N	-0-			30
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
01	930 N	631	-0-	-299	-0-	631	2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
01	930 N	571	-0-	-359	-0-	571	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-			-0-
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	N	-0-			-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
*01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2	N	-0-			90
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2	N	-0-			90
10	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2	N	-0-			90
11	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	-0-			90
12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2	N	-0-			90
*01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2	N	-0-			90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N.				WELL #: 3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4				WELL #: 6		RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N.				WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331					
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5269	2	84	9	N	76	178	1			77
09	5130 X	4976	-0-	-154	-0-	4917	2	59	9	N	54					131
10	5301 X	4952	-0-	-349	-0-	4916	2	36	9	N	33					164
11	5190 X	4651	-0-	-539	-0-	4568	2	83	9	N	75	178	1			61
12	5363 X	4759	-0-	-604	-0-	4731	2	28	9	N	25					86
01	5363 X	4088	-0-	-1275	-0-	4044	2	44	9	N	40					126

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1				75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202					
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					1
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					1
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					1
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					1
01	434 N	236	-0-	-198	-0-	8	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
ANDERSON GAS UNIT														
75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO														
806415														
WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206														
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
08		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1919 2	53 9	N	48	182 1			89
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1808 2	42 9	N	38				127
10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2101 2	52 9	N	47				174
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1963 2	55 9	N	50				224
*12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2130 2	65 9	N	59	180 1			103
01		2139 N	1678	-0-	-461	-0-	1659 2	19 9	N	17				120

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)														
OLD UNION OPERATING COMPANY														
DAVIS HEIRS														
76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
621149														
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257														
08	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	126 2		Y	-0-				174
09	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1148	1022 2		Y	-0-				174
10	DLQ	G-10	1723	-0-	1723	2871	1723 2		Y	-0-				174
11	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	4197	1302 2	24 9	Y	22				196
*12		3000 N	1443	-0-	-1557	2640	1432 2	11 9	Y	10				206
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	1338			Y	NO RPT				206

RISCHERS STORE (HANSON SAND)														
XTO ENERGY INC.														
HANSON, FLORENCE														
76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)														
XTO ENERGY INC.														
MAYNARD														
76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435														
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2031 2	50 9	N	45				125
09		2040 N	681	-0-	-1359	-0-	671 2	10 9	N	9				134
10		2108 N	43	-0-	-2065	-0-	43 2		N	-0-				134
11		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-				134
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-				134
*01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	875 2	11 9	N	10				144

HANSON UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RISCHERS STORE (PETTIT)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ORANSKY, M. B. ET AL														
76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52

RISCHERS STORE (RODESSA)													
XTO ENERGY INC.													
HANSON UNIT													
76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
945936													
WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)													
OLD UNION OPERATING COMPANY													
DAVIS HEIRS													
76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
621149													
WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312													
08	09	10	11	12	01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	
08		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-
09		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-
10		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-
11		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-
12		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-
01		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-

BONNER												
WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239												
08	09	10	11	12	*12	01	111	N	111	-0-	-0-	-0-
08		111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			111
09		302	N	302	-0-	-0-	-0-	249	2	53	9	159
10		1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1328	2	149	9	114
11		1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1353	2	132	9	50
*12		1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1357	2	55	9	100
01		1488	N	NO	RPT	-0-	-1488					100

XTO ENERGY INC.												
HANSON												
945936												
WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458												
08	09	10	11	12	01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROUND PRAIRIE (CVL)													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC													
SEALE GAS UNIT													
78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO													
902815													
WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833													
08	09	10	11	12	01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	
08		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	52
09		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	52
10		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	52
11		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	52
12		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	52
01		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	52

HULAN, M. B.													
WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916													
08	09	10	11	12	01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	
08		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	15
09		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	15
10		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	15
11		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	15
12		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	15
01		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)			78585 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
CRATON OPERATING LLC			186717												
HULAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 219230			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548				
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
08		1674 N	1080	-0-	-594	-0-	88	1	956	2	N	33			168
							36	9							
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	92	1	846	2	N	78	178	1	68
							86	9							
10		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	87	1	1025	2	N	76			144
							84	9							
11		1050 N	558	-0-	-492	-0-	67	1	468	2	N	21			165
							23	9							
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	114	1	1023	2	N	124	189	1	100
							136	9							
01		1209 N	636	-0-	-573	-0-	77	1	461	2	N	89			189
							98	9							

INMON, J.C.			WELL #: 1		RRCID -> 227284			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693				
08		589 N	221	-0-	-368	-0-	16	1	172	2	N	30			119
							33	9							
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	35			154
							39	9							
10		527 N	432	-0-	-95	-0-	26	1	307	2	N	90			244
							99	9							
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	60	177	1	127
							66	9							
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	418	2	N	28			155
							31	9							
01		434 N	73	-0-	-361	-0-	6	1	50	2	N	15			170
							17	9							

HAMILTON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 231690			COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005				
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	173	1	21
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			21
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21

HULAN HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 277474			COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610				
08		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	79	1	860	2	N	75	175	1	50
							83	9							
09		900 N	690	-0-	-210	-0-	68	1	622	2	N	-0-			50
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	84	1	986	2	N	188	178	1	60
							207	9							
11		990 N	676	-0-	-314	-0-	72	1	505	2	N	90			150
							99	9							
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	N	98	178	1	70
							108	9							
01		1271 N	588	-0-	-683	-0-	74	1	445	2	N	63			133
							69	9							

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628												
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	

08	868 N	737	-0-	-131	-0-	134 1	603 2	N	-0-			246
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	138 1	623 2	N	-0-			246
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	243 1	1095 2	N	27			273
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	30 9						
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	424 1	1909 2	N	30	182 1		121
01	1364 N	659	-0-	-705	-0-	33 9						
						137 1	617 2	N	5			126
						6 9						
						119 1	538 2	N	2			128
						2 9						

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634												

08	465 N	253	-0-	-212	-0-	247 2	6 9	N	5	180 1		70
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	454 2		N	-0-			70
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727 2	3 9	N	3			73
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			73
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			73
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681 2		N	-0-			73

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935												

08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931 2	14 9	N	13			87
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636 2	11 9	N	10			97
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2648 2	62 9	N	56			153
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2682 2	30 9	N	27			180
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2508 2	39 9	N	35	175 1		40
*01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2799 2	24 9	N	22			62

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354												

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	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												

08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1094 2	37 9	N	34	15 1		58
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1027 2	17 9	N	15			73
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	851 2	25 9	N	23	14 1		82
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1013 2	42 9	N	38	16 1		104
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1031 2	30 9	N	27			131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396												

08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4108 2	209 9	N	190	200 1		83
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3856 2	101 9	N	92			175
10	4898 X	3330	-0-	-1568	-0-	3198 2	132 9	N	120	213 1		82
11	4740 X	3967	-0-	-773	-0-	3806 2	161 9	N	146	58 1		170
12	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	3871 2	98 9	N	89			259
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT			259

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
 MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M 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
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1265	2	58	9	N	53	18	1			108
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1188	2	202	9	N	184	162	1			130
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	985	2	39	9	N	35	16	1			149
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1172	2	53	9	N	48	18	1			179
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1192	2	41	9	N	37					216
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1447	2	120	9	N	109	20	1			129
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1359	2	101	9	N	92					221
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1127	2	110	9	N	100	192	1			129
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1341	2	128	9	N	116	196	1			49
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1364	2	109	9	N	99					148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2941	2	133	9	N	121	41	1			219
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2761	2	47	9	N	43	179	1			83
10	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	2289	2	83	9	N	75	38	1			120
11	3270 X	2824	-0-	-446	-0-	2725	2	99	9	N	90	42	1			168
12	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2771	2	80	9	N	73					241
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					241

SHEER ENERGY, LLC 772753
 KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					524
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					525
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					526
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					527
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					528
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					529

SAND TRAP (JAMES LIME)												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC												
STRINGFIELD, TOMMYE												
80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
385847												
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327												
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
08		15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	2881 1	12363 3		N	-0-	142
09		20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	4172 1	16695 3		N	16	158
							18 9					
10		14105 X	8158	-0-	-5947	-0-	1744 1	6414 3		N	-0-	158
11		22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	4990 1	17665 3		N	35	193
							39 9					
*12		24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	4868 1	19239 3		N	44	237
							48 9					
01		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-				N	NO RPT	237

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574												
08		2201 X	59	-0-	-2142	-0-	11 1	48 3		N	-0-	137
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-	137
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	137
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	137
12		62 X	12	-0-	-50	-0-	2 1	10 3		N	-0-	137
01		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	137

SAVELL (BOSSIER SAND)												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
MORGAN, TRAVIS												
81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
170038												
WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746												
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-	-0-
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-	-0-

MORGAN, TRAVIS												
WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORGAN, TRAVIS												
WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT												
220903												
WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625												
08		3193 X	2767	-0-	-426	-0-	82 1	2685 2		N	-0-	-0-
09		3030 X	2692	-0-	-338	-0-	73 1	2619 2		N	-0-	-0-
10		3038 X	2834	-0-	-204	-0-	81 1	2753 2		N	-0-	-0-
11		2940 X	2827	-0-	-113	-0-	80 1	2747 2		N	-0-	-0-
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT	-0-
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669													
08		3441 X	129	-0-	-3312	-0-		4 1	125 2	N	-0-		-0-
09		4680 X	109	-0-	-4571	-0-		3 1	106 2	N	-0-		-0-
10		4836 X	204	-0-	-4632	-0-		6 1	198 2	N	-0-		-0-
11		4680 X	216	-0-	-4464	-0-		6 1	210 2	N	-0-		-0-
12		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		-0-
01		217 X	NO RPT	-0-	-217	-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													
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250													
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		41 1	1336 2	N	-0-		-0-
09		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		70 1	2521 2	N	-0-		-0-
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		81 1	2740 2	N	-0-		-0-
11		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		75 1	2566 2	N	-0-		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716													
08		48360 X	47353	-0-	-1007	-0-		1412 1	45941 2	N	-0-		-0-
09		45240 X	41984	-0-	-3256	-0-		1142 1	40842 2	N	-0-		-0-
10		47654 X	47654	-0-	-0-	-0-		1363 1	46291 2	N	-0-		-0-
11		45840 X	41110	-0-	-4730	-0-		1167 1	39943 2	N	-0-		-0-
12		47368 X	NO RPT	-0-	-47368	-0-				N	NO RPT		-0-
01		47647 X	NO RPT	-0-	-47647	-0-				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													
08		62 N	44	-0-	-18	-0-		1 1	43 2	N	-0-		-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-		1 1	29 2	N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-		1 1	23 2	N	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		1 1	50 2	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				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													
08		13144 X	64	-0-	-13080	-0-		2 1	62 2	N	-0-		-0-
09		12720 X	57	-0-	-12663	-0-		2 1	55 2	N	-0-		-0-
10		13144 X	35	-0-	-13109	-0-		1 1	34 2	N	-0-		-0-
11		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-		348 1	11910 2	N	-0-		-0-
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
01		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728		
M	ALLOW 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
08	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	317 1	10317 2	N	-0-	-0-
09	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	261 1	9328 2	N	-0-	-0-
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	226 1	7688 2	N	-0-	-0-
11	9720 X	8631	-0-	-1089	-0-	245 1	8386 2	N	-0-	-0-
12	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT	-0-
01	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411		
08	29725 X	29725	-0-	-0-	-0-	886 1	28839 2	N	-0-	-0-
09	34623 X	34623	-0-	-0-	-0-	942 1	33681 2	N	-0-	-0-
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	157 1	5332 2	N	-0-	-0-
11	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	454 1	15526 2	N	-0-	-0-
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-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		
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	91 1	2949 2	N	-0-	-0-
09	2940 X	2091	-0-	-849	-0-	57 1	2034 2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	82 1	2797 2	N	-0-	-0-
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	88 1	3010 2	N	-0-	-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683		
08	14694 X	13368	-0-	-1326	-0-	399 1	12969 2	N	-0-	-0-
09	14340 X	9991	-0-	-4349	-0-	272 1	9719 2	N	-0-	-0-
10	14818 X	5305	-0-	-9513	-0-	152 1	5153 2	N	-0-	-0-
11	14340 X	4129	-0-	-10211	-0-	117 1	4012 2	N	-0-	-0-
12	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			N	NO RPT	-0-
01	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-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		
08	6603 X	4583	-0-	-2020	-0-	137 1	4446 2	N	-0-	-0-
09	6390 X	5320	-0-	-1070	-0-	145 1	5175 2	N	-0-	-0-
10	6355 X	5047	-0-	-1308	-0-	144 1	4903 2	N	-0-	-0-
11	5430 X	5207	-0-	-223	-0-	148 1	5058 2	N	1	1 8
						1 9				
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT	-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT	-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-	-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	3120	X	1237	-0-	-2328	-0-	45 1	1192 2	N	-0-	-0-
09	3120	X	1197	-0-	-1923	-0-	45 1	1152 2	N	-0-	-0-
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	64 1	1595 2	N	-0-	-0-
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	60 1	1522 2	N	-0-	-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
08	52018	X	50229	-0-	-1789	-0-	1498 1	48731 2	N	-0-	-0-
09	47610	X	46803	-0-	-807	-0-	1273 1	45530 2	N	-0-	-0-
10	47182	X	46544	-0-	-638	-0-	1332 1	45212 2	N	-0-	-0-
11	48600	X	40576	-0-	-8024	-0-	1152 1	39424 2	N	-0-	-0-
12	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-			N	NO RPT	-0-
01	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-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			
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	60 1	1963 2	N	-0-	-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	48 1	1732 2	N	-0-	-0-
10	1674	N	1181	-0-	-493	-0-	34 1	1147 2	N	-0-	-0-
11	1950	N	576	-0-	-1374	-0-	16 1	560 2	N	-0-	-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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			
08	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	723 1	23539 2	N	-0-	-0-
09	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	626 1	22377 2	N	-0-	-0-
10	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	664 1	22560 2	N	-0-	-0-
11	21900	X	21732	-0-	-168	-0-	617 1	21115 2	N	-0-	-0-
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-			N	NO RPT	-0-
01	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-			N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	36425	X	28524	-0-	-7901	-0-	850 1	27674 2	N	-0-	-0-
09	31623	X	31623	-0-	-0-	-0-	860 1	30763 2	N	-0-	-0-
10	31178	X	31178	-0-	-0-	-0-	892 1	30286 2	N	-0-	-0-
11	27683	X	27683	-0-	-0-	-0-	786 1	26897 2	N	-0-	-0-
12	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-			N	NO RPT	-0-
01	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-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			
08	1731	N	277	-0-	-1454	-0-	8 1	269 2	N	-0-	-0-
09	1830	X	262	-0-	-1568	-0-	7 1	255 2	N	-0-	-0-
10	1891	X	172	-0-	-1719	-0-	5 1	167 2	N	-0-	-0-
11	1830	X	185	-0-	-1645	-0-	5 1	180 2	N	-0-	-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550		- 14867		
08	52552 X	52552	-0-	-0-	-0-	1567	1	50985	2	N	-0-			-0-
09	49164 X	49164	-0-	-0-	-0-	1337	1	47827	2	N	-0-			-0-
10	53481 X	53481	-0-	-0-	-0-	1530	1	51951	2	N	-0-			-0-
11	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	1477	1	50543	2	N	-0-			-0-
12	44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1705 N	1311	-0-	-394	-0-	39	1	1272	2	N	-0-			-0-
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	63	1	2256	2	N	-0-			-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	34	1	1168	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					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		
08	11625 X	10774	-0-	-851	-0-	391	1	10383	2	N	-0-			-0-
09	10800 X	10455	-0-	-345	-0-	391	1	10064	2	N	-0-			-0-
10	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	416	1	10393	2	N	-0-			-0-
11	10440 X	10244	-0-	-196	-0-	386	1	9858	2	N	-0-			-0-
12	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14657		- 15016		
08	4867 X	3731	-0-	-1136	-0-	111	1	3620	2	N	-0-			-0-
09	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	244	1	8712	2	N	-0-			-0-
10	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	400	1	13570	2	N	-0-			-0-
11	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	243	1	8323	2	N	-0-			-0-
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					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		
08	2604 N	1838	-0-	-766	-0-	55	1	1783	2	N	-0-			-0-
09	2550 N	2094	-0-	-456	-0-	57	1	2037	2	N	-0-			-0-
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2408	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	65	1	2215	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					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		
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 X	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
10	93 X	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	534 1	14194 2	N	-0-			-0-
09		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	432 1	11100 2	N	-0-			-0-
10		13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	505 1	12611 2	N	-0-			-0-
11		13260 X	12306	-0-	-954	-0-	463 1	11843 2	N	-0-			-0-
12		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-			N	NO RPT			-0-
01		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-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					
08		8556 X	7862	-0-	-694	-0-	285 1	7577 2	N	-0-			-0-
09		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	328 1	8425 2	N	-0-			-0-
10		7006 X	6972	-0-	-34	-0-	268 1	6704 2	N	-0-			-0-
11		7620 X	6968	-0-	-652	-0-	262 1	6706 2	N	-0-			-0-
12		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			-0-
01		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068					
08		372 N	206	-0-	-166	-0-	6 1	200 2	N	-0-			-0-
09		450 N	137	-0-	-313	-0-	4 1	133 2	N	-0-			-0-
10		341 N	186	-0-	-155	-0-	5 1	181 2	N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	6 1	192 2	N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-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					
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	46 1	1218 2	N	-0-			-0-
09		1320 N	1160	-0-	-160	-0-	43 1	1117 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	49 1	1232 2	N	-0-			-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	47 1	1194 2	N	-0-			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-

BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473					
08		33759 X	25347	-0-	-8412	-0-	756 1	24591 2	N	-0-			-0-
09		32670 X	7289	-0-	-25381	-0-	198 1	7091 2	N	-0-			-0-
10		45678 X	45678	-0-	-0-	-0-	1307 1	44371 2	N	-0-			-0-
11		47902 X	47902	-0-	-0-	-0-	1360 1	46542 2	N	-0-			-0-
12		33759 X	NO RPT	-0-	-33759	-0-			N	NO RPT			-0-
01		33759 X	NO RPT	-0-	-33759	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900					
08		3782 X	3552	-0-	-230	-0-	3552 2		N	-0-			-0-
09		4020 X	3505	-0-	-515	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
10		4154 X	3329	-0-	-825	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3159	-0-	-861	-0-	3159 2		N	-0-			-0-
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
08		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		N	-0-			-0-
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2		N	-0-			-0-
10		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-			-0-
11		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 2		N	-0-			-0-
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			-0-
01		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-			-0-
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	80	1	2061	2	N	-0-			-0-
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	77	1	1926	2	N	-0-			-0-
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	63	1	1603	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075															
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531															
08		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	170	1	4527	2	N	-0-			-0-
09		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	143	1	3671	2	N	-0-			-0-
10		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	119	1	2964	2	N	-0-			-0-
11		3900 X	1663	-0-	-2237	-0-	63	1	1600	2	N	-0-			-0-
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535															
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	N	-0-			-0-
09		870 N	318	-0-	-552	-0-	12	1	306	2	N	-0-			-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-			-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952															
08		2108 N	1858	-0-	-250	-0-	55	1	1803	2	N	-0-			-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3499	-0-	399	399	100	1	3399	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3128	-0-	128	527	89	1	3039	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239															
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	61	1	1625	2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1187	-0-	-433	-0-	44	1	1143	2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1299	-0-	-406	-0-	50	1	1249	2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1097	-0-	-523	-0-	41	1	1056	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469															
08		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	114	1	3036	2	N	-0-			-0-
09		2280 X	2279	-0-	-1	-0-	85	1	2194	2	N	-0-			-0-
10		2356 X	1731	-0-	-625	-0-	67	1	1664	2	N	-0-			-0-
11		2280 X	1710	-0-	-570	-0-	64	1	1646	2	N	-0-			-0-
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
01		2356 X	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/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833															
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
08		40951 X	12973	-0-	-27978	-0-	387	1	12586	2	N	-0-			-0-
09		35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	975	1	34889	2	N	1	1	8	-0-
								1							
								9							
10		38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	1112	1	37749	2	N	-0-			-0-
11		38075 X	38075	-0-	-0-	-0-	1081	1	36993	2	N	1	1	8	-0-
								1							
								9							
12		37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					N	NO RPT			-0-
01		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780															
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		465 X	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09		510 X	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633															
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					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															
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-			-0-
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	70	1	2522	2	N	-0-			-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	76	1	2574	2	N	-0-			-0-
11		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	73	1	2499	2	N	-0-			-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272															
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
08		2387 N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
09		2100 N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
10		2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
11		2160 N	1905	-0-	-255	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-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															
08		124 X	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
09		75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
10		62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006															
08		39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	1188	1	38664	2	N	-0-			-0-
09		40641 X	40641	-0-	-0-	-0-	1105	1	39535	2	N	1	1 8		-0-
								1	9						
10		39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	1140	1	38712	2	N	-0-			-0-
11		28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	809	1	27684	2	N	1	1 8		-0-
								1	9						
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
01		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244															
08		558 N	528	-0-	-30	-0-	16	1	512	2	N	-0-			-0-
09		690 N	543	-0-	-147	-0-	15	1	528	2	N	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-			-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117															
08		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
09		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
10		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
11		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378															
08		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
10		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672													
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	AMT	CODE	BALANCE

08		217 N	187	-0-	-30	-0-	6 1	181 2	N	-0-		-0-	
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	4 1	141 2	N	-0-		-0-	
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	2 1	72 2	N	-0-		-0-	
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	3 1	112 2	N	-0-		-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			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													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		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													
08		7688 X	3010	-0-	-4678	-0-	90 1	2920 2	N	-0-		-0-	
09		7440 X	1144	-0-	-6296	-0-	31 1	1113 2	N	-0-		-0-	
10		4526 X	792	-0-	-3734	-0-	23 1	769 2	N	-0-		-0-	
11		4380 X	319	-0-	-4061	-0-	9 1	310 2	N	-0-		-0-	
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		-0-	

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684													
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-	
09		900 N	499	-0-	-401	-0-	499 2		N	-0-		-0-	
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-	
11		780 N	486	-0-	-294	-0-	486 2		N	-0-		-0-	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-	

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051													
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
10		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
11		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-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													
08		1054 N	361	-0-	-693	-0-	11 1	350 2	N	-0-		-0-	
09		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	80 1	2867 2	N	-0-		-0-	
10		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	78 1	2650 2	N	-0-		-0-	
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	49 1	1666 2	N	-0-		-0-	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-	

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240															
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

08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1623	2	N	-0-			-0-
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1856	2	N	-0-			-0-
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	69	1	2329	2	N	-0-			-0-
11		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	84	1	2890	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289															

08		14291 X	12646	-0-	-1645	-0-	377	1	12269	2	N	-0-			-0-
09		13020 X	11534	-0-	-1486	-0-	314	1	11220	2	N	-0-			-0-
10		13454 X	12561	-0-	-893	-0-	359	1	12202	2	N	-0-			-0-
11		13020 X	11380	-0-	-1640	-0-	323	1	11057	2	N	-0-			-0-
12		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT			-0-
01		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-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															

08		32116 X	29175	-0-	-2941	-0-	870	1	28305	2	N	-0-			-0-
09		31080 X	29499	-0-	-1581	-0-	802	1	28697	2	N	-0-			-0-
10		32953 X	28998	-0-	-3955	-0-	830	1	28168	2	N	-0-			-0-
11		31890 X	27635	-0-	-4255	-0-	785	1	26850	2	N	-0-			-0-
12		32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT			-0-
01		30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191															

08		93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-			-0-
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					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															

08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-			-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000															

08		1798 X	1709	-0-	-89	-0-	51	1	1658	2	N	-0-			-0-
09		1740 X	1447	-0-	-293	-0-	39	1	1408	2	N	-0-			-0-
10		1798 X	1421	-0-	-377	-0-	41	1	1380	2	N	-0-			-0-
11		1740 X	1311	-0-	-429	-0-	37	1	1274	2	N	-0-			-0-
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682															

08		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	211	1	6856	2	N	-0-			-0-
09		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	158	1	5641	2	N	-0-			-0-
10		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	183	1	6228	2	N	-0-			-0-
11		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	191	1	6538	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-
01		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836							
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
08	6262 X	4257	-0-	-2005	-0-		127	1	4130	2	N	-0-			-0-
09	5790 X	4276	-0-	-1514	-0-		116	1	4160	2	N	-0-			-0-
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-		189	1	6404	2	N	-0-			-0-
11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-		179	1	6112	2	N	-0-			-0-
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						N	NO RPT			-0-
01	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-						N	NO RPT			-0-

BR/STEGALL				WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893		PERF.12912 - 12918			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-		79	2			N	-0-			-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-		73	2			N	-0-			-0-
11	180 N	100	-0-	-80	-0-		100	2			N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

BR/STEGALL				WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978		PERF.14810 - 14980			
08	6696 X	6079	-0-	-617	-0-		220	1	5859	2	N	-0-			-0-
09	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-		310	1	7983	2	N	-0-			-0-
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-		338	1	8440	2	N	-0-			-0-
11	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-		279	1	7132	2	N	-0-			-0-
12	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						N	NO RPT			-0-
01	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-						N	NO RPT			-0-

BR/MARGUERITE				WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.14987 - 16406			
08	15841 X	14652	-0-	-1189	-0-		437	1	14215	2	N	-0-			-0-
09	15330 X	13095	-0-	-2235	-0-		356	1	12738	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
10	15841 X	14085	-0-	-1756	-0-		403	1	13682	2	N	-0-			-0-
11	15210 X	13343	-0-	-1867	-0-		379	1	12964	2	N	-0-			-0-
12	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-						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			
08	34751 X	32843	-0-	-1908	-0-		979	1	31864	2	N	-0-			-0-
09	33630 X	32636	-0-	-994	-0-		887	1	31749	2	N	-0-			-0-
10	34751 X	33022	-0-	-1729	-0-		945	1	32077	2	N	-0-			-0-
11	33630 X	28947	-0-	-4683	-0-		822	1	28124	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12	34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-						N	NO RPT			-0-
01	33728 X	NO RPT	-0-	-33728	-0-						N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/SORRELS				WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892		PERF.14370 - 14800			
08	194525 X	161578	-0-	-32947	-0-		4817	1	156761	2	N	-0-			-0-
09	181980 X	155444	-0-	-26536	-0-		4227	1	151217	2	N	-0-			-0-
10	181443 X	161247	-0-	-20196	-0-		4614	1	156633	2	N	-0-			-0-
11	175110 X	146646	-0-	-28464	-0-		4164	1	142482	2	N	-0-			-0-
12	180947 X	NO RPT	-0-	-180947	-0-						N	NO RPT			-0-
01	161572 X	NO RPT	-0-	-161572	-0-						N	NO RPT			-0-

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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT		-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329	- 14635
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
09	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	1330	3		N	-0-		-0-
10	1333 N	736	-0-	-597	-0-	736	3		N	-0-		-0-
11	1350 N	537	-0-	-813	-0-	537	3		N	-0-		-0-
12	1364 N	425	-0-	-939	-0-	425	3		N	-0-		-0-
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-		-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)				83596 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.				945936								
PEARLSTONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.14870	- 15080
08	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	83	1	1839	2	N	-0-	-0-
09	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	81	1	1807	2	N	-0-	-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	2	N	-0-	-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	89	1	2023	2	N	-0-	-0-
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	103	1	2413	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	83	1	1908	2	N	-0-	-0-

SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE	
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332	- 15423
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	248 N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	2	N	-0-					59
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	2	N	-0-					59
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	N	-0-					59
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					59
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	2	N	-0-					59
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					49
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	101	2	N	-0-					51
						2	9									
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					51
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					51
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	N	-0-					51
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					51

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	N	-0-					33
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	28	1	266	2	N	-0-					33
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-					33
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	37	1	381	2	N	-0-					33
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	N	-0-					33
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					33

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

08	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	123	1	1358	2	N	24					118
						26	9									
09	1650 N	1308	-0-	-342	-0-	123	1	1157	2	N	25					143
						28	9									
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	2	N	13					156
						14	9									
11	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	125	1	1300	2	N	18					174
						20	9									
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1355	2	N	57	177	1			54
						63	9									
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					54

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

08	651 N	542	-0-	-109	-0-	45	1	497	2	N	-0-					12
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	50	1	470	2	N	-0-					12
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	-0-					12
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	N	-0-					12
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	N	-0-					12
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					12

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	143	1	1580	2	N	2			24
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173	1	1623	2	N	5			29
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	185	1	1864	2	N	2			31
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	167	1	1737	2	N	-0-			31
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	196	1	2151	2	N	-0-			31
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			31

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			17
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			17
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			17
11	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-			17
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			17
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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														
08	DLQ G-10	648	-0-	648	648	648	3			Y	-0-			38
09	DLQ G-10	480	-0-	480	1128	480	3			Y	-0-			38
10	1789 N	661	-0-	-1128	-0-	661	3			Y	-0-			38
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			38
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-			38
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3			41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728														
08	DLQ G-10	6384	-0-	6384	6384	6384	3			Y	-0-			35
09	DLQ G-10	4728	-0-	4728	11112	4728	3			Y	-0-			35
10	17623 X	6511	-0-	-11112	-0-	6511	3			Y	-0-			35
11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-			35
12	6386 X	5175	-0-	-1211	-0-	5175	3			Y	-0-			35
01	6386 X	4942	-0-	-1444	-0-	4942	3			Y	-0-			35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740														
08	DLQ G-10	911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-			40
09	DLQ G-10	675	-0-	675	1586	675	3			Y	-0-			40
10	2516 N	930	-0-	-1586	-0-	930	3			Y	-0-			40
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-			40
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-			40
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-			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	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
08	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	3	702	3	Y	-0-		83
09	DLQ	G-10	520	-0-	520	1222	3	520	3	Y	-0-		83
10		1938 N	716	-0-	-1222	-0-	3	716	3	Y	-0-		83
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	3	606	3	Y	-0-		83
*12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	3	569	3	Y	-0-		83
*01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	3	544	3	Y	-0-		83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008												TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695	
08	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	3	640	3	Y	-0-		22
09	DLQ	G-10	474	-0-	474	1114	3	474	3	Y	-0-		22
10		1767 N	653	-0-	-1114	-0-	3	653	3	Y	-0-		22
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	3	552	3	Y	-0-		22
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	518	3	Y	-0-		22
*01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	3	495	3	Y	-0-		22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982												TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292	
08		527 N	390	-0-	-137	-0-	2	390	2	N	-0-		22
09		450 N	413	-0-	-37	-0-	2	413	2	N	-0-		22
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	2	395	2	N	-0-		22
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	2	438	2	N	-0-		22
*12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	2	416	2	N	-0-		22
*01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	2	431	2	N	-0-		22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976												TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716	
08		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1	36	1	Y	-0-		-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1	38	1	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3332	-0-	232	232	1	93	1	Y	-0-		-0-
11		2475 N	2243	-0-	-232	-0-	1	61	1	Y	-0-		-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	1	22	1	Y	-0-		-0-
01		1767 X	1524	-0-	-243	-0-	1	38	1	Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978												TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720	
08		1767 X	896	-0-	-871	-0-	1	28	1	Y	-0-		-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1	32	1	Y	-0-		-0-
10		992 N	691	-0-	-301	-0-	1	19	1	Y	-0-		-0-
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1	45	1	Y	-0-		-0-
12		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	1	61	1	Y	-0-		-0-
*01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1	41	1	Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005												TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862		
08		1178 N	651	-0-	-527	-0-	1	20	1	Y	8		60	
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	1	26	1	Y	13		73	
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1	33	1	Y	37		110	
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1	41	1	Y	16	51	1	75
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	1	27	1	Y	4	45	1	34
01		1240 N	819	-0-	-421	-0-	1	18	1	Y	12		46	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	30 1	953 2		Y	-0-			-0-
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40 1	1340 2		Y	-0-			-0-
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	30 1	1060 2		Y	-0-			-0-
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	41 1	1438 2		Y	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	12 1	522 2		Y	-0-			-0-
01		961 N	754	-0-	-207	-0-	19 1	735 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550	
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	355 2	24 9		N	22			118
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	435 2	14 9		N	13			131
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	327 2	17 9		N	15			146
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	524 2	13 9		N	12			158
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	796 2	13 9		N	12			170
*01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	719 2	11 9		N	10			180

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664	
08		2945 X	2199	-0-	-746	-0-	66 1	2089 2		Y	40			165
09		2130 X	1766	-0-	-364	-0-	44 9	50 1		Y	37			202
10		2542 X	2378	-0-	-164	-0-	41 9	63 1		Y	110			312
11		2460 X	2186	-0-	-274	-0-	121 9	58 1		Y	51	144 1		219
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	56 9	70 1		Y	37	133 1		123
01		2387 X	1828	-0-	-559	-0-	41 9	44 1		Y	66			189
							73 9							

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	
08		248 N	82	-0-	-166	-0-	3 1	79 2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800	
08		806 N	404	-0-	-402	-0-	12 1	392 2		Y	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	10 1	352 2		Y	-0-			-0-
10		403 N	342	-0-	-61	-0-	10 1	332 2		Y	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2		Y	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	10 1	439 2		Y	-0-			-0-
*01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	16 1	620 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	874	2	N	-0-	263
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-	263
10		1054 N	740	-0-	-314	-0-	-0-	33	1	707	2	N	-0-	263
11		900 N	443	-0-	-457	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-	263
12		806 N	641	-0-	-165	-0-	-0-	36	1	605	2	N	-0-	263
01		744 N	492	-0-	-252	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-	263

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-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														
08		961 N	804	-0-	-157	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-	27
09		900 N	880	-0-	-20	-0-	-0-	54	1	826	2	N	-0-	27
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-	27
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	811	2	N	-0-	27
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	819	2	N	-0-	27
01		744 N	657	-0-	-87	-0-	-0-	70	1	587	2	N	-0-	27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674														
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-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS, CHRISTINE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	2	N	-0-					12
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	16	1	147	2	N	-0-					12
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					12
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	12	1	129	2	N	-0-					12
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	2	N	-0-					12
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					12

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-	1	1			58
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					58
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					58
11	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	204	1	2246	2	N	14	21	1			67
09	2340 N	2063	-0-	-277	-0-	198	1	1856	2	N	8					75
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2089	2	N	4					79
11	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	194	1	2020	2	N	4					83
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	192	1	2112	2	N	2					85
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	2	9			N	NO RPT					85

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	741	-0-	-96	-0-	61	1	673	2	N	6	7	1			118
09	810 N	681	-0-	-129	-0-	65	1	614	2	N	2					120
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	667	2	N	4					124
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	N	2					126
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	-0-					126
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					126

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	155	1	1711	2	N	3	17	1			63
09	2070 N	1527	-0-	-543	-0-	147	1	1379	2	N	1					64
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	N	2					66
11	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	154	1	1603	2	N	3					69
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1656	2	N	1					70
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					70

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

08	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	144	1	1591	2	N	8	15	1			94
09	1800 N	1531	-0-	-269	-0-	147	1	1382	2	N	2					96
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	147	1	1480	2	N	2					98
11	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	143	1	1492	2	N	3					101
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	148	1	1626	2	N	3					104
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					104

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

08	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	155	1	1711	2	N	3	17	1			54
09	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	155	1	1457	2	N	1					55
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	166	1	1669	2	N	2					57
11	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	157	1	1633	2	N	3					60
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	157	1	1728	2	N	1					61
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					61

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID -> 189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11784 - 11912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190800	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11806 - 11866	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC				611014				CNTY: FREESTONE				
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					60

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149				CNTY: FREESTONE				
EPPES, C. A. ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772	
08		DLQ G-10	954	-0-	954	954	954	2				95
09		DLQ G-10	498	-0-	498	1452	498	2				95
10		DLQ G-10	536	-0-	536	1988	536	2				95
11		DLQ G-10	677	-0-	677	2665	653	2	24	9	Y	117
*12		2908 N	243	-0-	-2665	-0-	199	2	44	9	Y	157
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					157

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	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3				-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3				-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				CNTY: FREESTONE				
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138	
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEST		WELL #:		2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.//		86069 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935								
WATSON TRUST G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912 PERF. 7719 - 7727	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	6758 #	3550	-0-	-3208	-0-	3550 2	N	-0-	-0-
09	6120 #	4903	-0-	-1217	-0-	4903 2	N	-0-	-0-
10	5704 #	4953	-0-	-751	-0-	4953 2	N	-0-	-0-
11	5520 #	4347	-0-	-1173	-0-	4347 2	N	-0-	-0-
12	5165 R	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2	N	-0-	-0-
01	5053 #	4706	-0-	-347	-0-	4706 2	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	1442	1442	-0-	-0-	-0-	1442 4	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		176088		COMPL. DATE		09/10/1999		TOTAL DEPTH		16513 PERF.15720 - 16350	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-								

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
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2	N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2	N	-0-	-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	N	-0-	-0-
01	527 N	205	-0-	-322	-0-	205 2	N	-0-	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
UTLEY #1		053321							
UTLEY #1		WELL #:	1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	13300 PERF.12313 - 12426
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2	N	-0-	1
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	438 2	N	21	22
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2	N	-0-	22
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-	22
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	22
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2	N	-0-	22

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1				WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448				
08	4681 X	4309	-0-	-372	-0-	4309	2			N	-0-					2
09	4530 X	4258	-0-	-272	-0-	4216	2	42	9	N	38					40
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4895	2	2	9	N	2					42
11	4170 X	4167	-0-	-3	-0-	4166	2	1	9	N	1					43
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					43
01	4898 X	3924	-0-	-974	-0-	3924	2			N	-0-					43

UTLEY #1				WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12308 - 12412				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1500	-0-	1500	1500	1500	2			N	-0-					-0-
11	4306 X	2806	-0-	-1500	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

UTLEY #1				WELL #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12350 - 12450				
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					1
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					1
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					1
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					1

UTLEY #1				WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12306 - 12458				
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					1
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					1
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					1
11	810 N	414	-0-	-396	-0-	414	2			N	-0-					1
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					1
*01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E"				WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11941 - 12071				
08	3069 X	957	-0-	-2112	-0-	957	2			N	-0-					2
09	2970 X	1595	-0-	-1375	-0-	1584	2	11	9	N	10					12
10	3069 X	2026	-0-	-1043	-0-	2026	2			N	-0-					12
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					12
12	3069 X	1391	-0-	-1678	-0-	1391	2			N	-0-					12
01	2015 X	1060	-0-	-955	-0-	1060	2			N	-0-					12

MIDDLETON "E"				WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12015 - 12109				
08	2186 N	1973	-0-	-213	-0-	1973	2			N	-0-					2
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					2
10	2046 X	1312	-0-	-734	-0-	1312	2			N	-0-					2
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					2
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					2
01	1984 X	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					2

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 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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B DENY	1707	-0-	1707	1707	1707 2	N	-0-		1

UTLEY #1	WELL #:	7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425	
08	2077 N	1654	-0-	-423	-0-	1654 2	N	-0-		1
09	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1546 2	N	11	12	12
10	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581 2	N	-0-		12
11	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1520 2	N	-0-		12
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		12
01	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 2	N	-0-		12

UTLEY #1	WELL #:	8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056	
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		1
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	842 2	N	56		57
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		57
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		57
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		57
*01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		57

UTLEY #1	WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346	
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		1
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	32 2	N	27		28
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		28
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		28
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		28
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		35

UTLEY #1	WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430	
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-		2
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	33		35
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		35
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		35
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-		35
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	7		35

UTLEY #1	WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996	
08	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2	N	-0-		2
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	60		62
10	4743 X	2628	-0-	-2115	-0-	2628 2	N	-0-		62
11	4590 X	1505	-0-	-3085	-0-	1505 2	N	-0-		62
12	4743 X	1673	-0-	-3070	-0-	1673 2	N	-0-		62
01	4743 X	1839	-0-	-2904	-0-	1839 2	N	-0-		62

UTLEY #1	WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440	
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-		1
09	2040 N	1559	-0-	-481	-0-	1514 2	N	41		42
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	6		48
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-		48
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-		48
01	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	2421 2	N	-0-		48

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	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
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		1
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 2	18 9	N	16		17
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		17
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		17

UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500		
08	1116 N	753	-0-	-363	-0-	753 2		N	-0-		1
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	798 2	13 9	N	12		13
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		13
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		13
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		13
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		13

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064		
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		1
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1088 2	7 9	N	6		7
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		7
11	1140 N	804	-0-	-336	-0-	804 2		N	-0-		7
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		7
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		7

UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430		
08	1860 N	967	-0-	-893	-0-	967 2		N	-0-		2
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1867 2	66 9	N	60		62
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		62
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		62
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		62
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		62

UTLEY #1	WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348		
08	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1252 2		N	-0-		1
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 2		N	-0-		1
10	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 2		N	-0-		1
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		1
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		1
01	1302 N	727	-0-	-575	-0-	727 2		N	-0-		1

UTLEY #1	WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938 - 11988		
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2		N	-0-		1
09	300 N	67	-0-	-233	-0-	60 2	7 9	N	6		7
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		7
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		7
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		7
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-		7

UTLEY #1	WELL #:	17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320 - 12440		
08	2418 N	244	-0-	-2174	-0-	244 2		N	-0-		2
09	2790 N	1142	-0-	-1648	-0-	1128 2	14 9	N	13		15
10	2635 N	1846	-0-	-789	-0-	1846 2		N	-0-		15
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		15
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		15
01	1860 N	1317	-0-	-543	-0-	1317 2		N	-0-		15

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478		
08	868 N	602	-0-	-266	-0-	602	2			1
09	870 N	458	-0-	-412	-0-	454	2	4	9	5
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			5
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			5
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			5
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			5

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402		
08	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3451	2			2
09	3840 X	901	-0-	-2939	-0-	854	2	47	9	45
10	3968 X	1544	-0-	-2424	-0-	1544	2			45
11	3840 X	726	-0-	-3114	-0-	726	2			45
12	3968 X	406	-0-	-3562	-0-	406	2			45
01	3441 X	453	-0-	-2988	-0-	453	2			45

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440		
08	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2			2
09	2460 N	2426	-0-	-34	-0-	2392	2	34	9	33
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2547	2	55	9	83
11	2250 N	2068	-0-	-182	-0-	2068	2			83
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			83
*01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			83

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512		
08	3286 X	2502	-0-	-784	-0-	2502	2			2
09	2670 X	1345	-0-	-1325	-0-	1345	2			2
10	2480 X	1218	-0-	-1262	-0-	1218	2			2
11	2430 X	1074	-0-	-1356	-0-	1074	2			2
12	2511 X	1085	-0-	-1426	-0-	1085	2			2
01	2511 X	1051	-0-	-1460	-0-	1051	2			2

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528		
08	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			1
09	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			1
10	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			1
11	2520 N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			1
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			1
*01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			1

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476		
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			1
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			1
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			1
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2			1
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			1
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-	1
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-	1
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	1
11	1470 X	1127	-0-	-343	-0-	1127 2		N	-0-	1
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	1
*01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-	1

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144		
08	558 N	384	-0-	-174	-0-	384 2		N	-0-	1
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	361 2		N	-0-	1
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2		N	-0-	1
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-	1
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-	1
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-	1

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544		
08	3100 N	3786	-0-	686	686	3786 2		N	-0-	3
09	1130 N	444	-0-	-686	-0-	440 2	4 9	N	4	7
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-	7
11	660 X	102	-0-	-558	-0-	102 2		N	-0-	7
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-	7
*01	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-	7

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068		
08	2170 N	1644	-0-	-526	-0-	1644 2		N	-0-	2
09	1890 N	1555	-0-	-335	-0-	1555 2		N	-0-	2
10	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	1703 2		N	-0-	2
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-	2
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-	2
01	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	1629 2		N	-0-	2

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584		
08	1519 X	1452	-0-	-67	-0-	1452 2		N	-0-	1
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-	1
10	1519 X	298	-0-	-1221	-0-	298 2		N	-0-	1
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-	1
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	1
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478		
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-	1
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-	1
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	1
11	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767 2		N	-0-	1
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	1
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	832 2		N	-0-	1

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610		
08	3162 X	2649	-0-	-513	-0-	2649 2		N	-0-	4
09	2640 X	2030	-0-	-610	-0-	2030 2		N	-0-	4
10	2821 X	1580	-0-	-1241	-0-	1580 2		N	-0-	4
11	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640 2		N	-0-	4
12	2821 X	2175	-0-	-646	-0-	2175 2		N	-0-	4
01	2635 X	1308	-0-	-1327	-0-	1308 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	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
08	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2	N	-0-			1
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-			1
10	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	2	N	-0-			1
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			1
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			1
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11996 - 12132		
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2	N	-0-			1
09	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2	N	-0-			1
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-			1
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			1
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			1
01	899 X	370	-0-	-529	-0-	370	2	N	-0-			1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12002 - 12200		
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			1
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	4			5
10	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2	N	-0-			5
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			5
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			5
01	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	1935	2	N	-0-			5

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12420 - 12520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6794	2	N	7			7
11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			7
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2	N	-0-			7
01	6789 X	3738	-0-	-3051	-0-	3738	2	N	-0-			7

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2403	-0-	2403	2403	2392	2	N	10			10
10	5192 X	2789	-0-	-2403	-0-	2789	2	N	-0-			10
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			10
12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-			10
01	2790 X	299	-0-	-2491	-0-	299	2	N	-0-			10

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11966 - 12010		
08	961 N	586	-0-	-375	-0-	586	2	N	-0-			1
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	17			18
10	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	2	N	-0-			18
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			18
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			18
01	961 N	589	-0-	-372	-0-	589	2	N	-0-			18

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12343 - 12399		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525										
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 106882	COMPL. DATE 08/07/1983	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 11162 - 11236						
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
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3374	2	N	9	54	1	96
09	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	441	1	2953	2	N	9			105
10	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	487	1	2854	2	N	17			122
11	3600 X	3125	-0-	-475	-0-	453	1	2652	2	N	18			140
12	3720 X	2608	-0-	-1112	-0-	2597	2	11	9	N	10			150
01	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	503	1	2896	2	N	5			155
						6	9							

BEENE				WELL #: 1	RRCID -> 112826	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11244 - 11298						
08	899 N	763	-0-	-136	-0-	95	1	668	2	N	-0-			21
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	91	1	610	2	N	-0-			21
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	98	1	573	2	N	-0-			21
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	107	1	626	2	N	-0-			21
12	713 N	389	-0-	-324	-0-	389	2			N	-0-			21
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	88	1	506	2	N	-0-			21

CRATON OPERATING LLC				186717						CNTY: FREESTONE				
JACKSON GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 175414	COMPL. DATE 08/22/1999	TOTAL DEPTH 11106	PERF. 9657 - 9664						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						CNTY: FREESTONE				
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 081164	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 12147 - 12166						
08	3007 N	2522	-0-	-485	-0-	415	1	2101	2	N	5			228
09	2700 N	2426	-0-	-274	-0-	376	1	2046	2	N	4			232
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	443	1	2326	2	N	-0-			232
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	383	1	2105	2	N	2			234
12	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	333	1	1808	2	N	27	166	1	95
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	30	9			N	NO RPT			95

COLEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 090809	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/15/2019														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
AYCOCK "1"		WELL #: 1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

UTLEY "C"		WELL #: 1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502								
08	14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1033				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1033				N	-0-					-0-
11	1033 X	-0-	-0-	-1033	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546								
08	4960 X	3616	-0-	-1344	-0-	3616	2			Y	-0-					13
09	4800 X	809	-0-	-3991	-0-	809	2			Y	-0-					13
10	4960 X	2107	-0-	-2853	-0-	2107	2			Y	-0-					13
11	4650 X	1431	-0-	-3219	-0-	1431	2			Y	-0-					13
12	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			Y	-0-					13
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					13

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369								
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
*12	217 N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314			
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
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		72
09	2280 N	795	-0-	-1485	-0-	795	2	N	-0-		72
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-		72
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-		72
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		72
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		72

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568			
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-		1
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		1
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		1
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		1
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		1
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		1

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634			
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
*12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210			
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-		18
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-		18
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-		18
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-		18
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-		18
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		18

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440			
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

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
08	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	132	1	2151	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	118	1	1978	2	Y	-0-			-0-
10	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	131	1	2089	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	129	1	2019	2	Y	-0-			-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	131	1	2158	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	128	1	2055	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-			-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	55	1	926	2	Y	-0-			-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	Y	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-			-0-
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	Y	-0-			-0-
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1082	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1046	-0-	-484	-0-	53	1	993	2	N	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	60	1	966	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	49	1	892	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	2	N	-0-			156
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	45	1	243	2	N	-0-			156
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	N	-0-			156
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	44	1	240	2	N	-0-			156
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	44	1	237	2	N	-0-			156
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			156

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

08	589 N	455	-0-	-134	-0-	75	1	380	2	N	-0-			28
09	630 N	371	-0-	-259	-0-	58	1	313	2	N	-0-			28
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-			28
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	87	1	477	2	N	-0-			28
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-			28
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	53	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	620 N	612	-0-	-8	-0-	58	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			1
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-			1
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			1
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			1
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			1
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			48
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			48
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			48
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			48
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			48
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	232	1	2439	2	Y	-0-		69
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	200	1	2053	2	Y	-0-		69
10	1395 X	489	-0-	-906	-0-	48	1	441	2	Y	-0-		69
11	1350 X	753	-0-	-597	-0-	71	1	682	2	Y	-0-		69
*12	1395 X	771	-0-	-624	-0-	73	1	698	2	Y	-0-		69
01	1395 X	914	-0-	-481	-0-	84	1	830	2	Y	-0-		69

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			7
09	420 N	182	-0-	-238	-0-	182	2		N	-0-			7
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			7
11	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2		N	-0-			7
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			7
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			9
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			9
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			9
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			9
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2		N	-0-			9
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918		- 12059		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	2	Y	-0-		-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	207	1	2125	2	Y	-0-		-0-
10	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	212	1	1945	2	Y	-0-		-0-
11	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	204	1	1953	2	Y	-0-		-0-
*12	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	205	1	1959	2	Y	-0-		-0-
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	218	1	2172	2	Y	-0-		-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029		- 12168		
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	Y	-0-		-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	Y	-0-		-0-
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	96	1	877	2	Y	-0-		-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	123	1	1183	2	Y	-0-		-0-
*12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	127	1	1212	2	Y	-0-		-0-
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	125	1	1239	2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302		- 12230		
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	90	1	951	2	Y	-0-		-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	90	1	927	2	Y	-0-		-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	105	1	961	2	Y	-0-		-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	98	1	941	2	Y	-0-		-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	941	2	Y	-0-		-0-
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1233	2	Y	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12476		- 12600		
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-		1
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-		1
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-		1
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-		1
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		1
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11909		- 12274		
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-		129
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-		129
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-		129
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	26	1	426	2	N	-0-		129
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	23	1	427	2	N	-0-		129
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12375		- 12435		
08	5022	X	4286	-0-	-736	-0-	4286	2			N	-0-		27
09	4860	X	4286	-0-	-574	-0-	4286	2			N	-0-		27
10	5022	X	3958	-0-	-1064	-0-	3958	2			N	-0-		27
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-		27
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-		27
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT		27

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11592		- 11766		
08	5766	X	4176	-0-	-1590	-0-	363	1	3813	2	Y	-0-		-0-
09	5580	X	3547	-0-	-2033	-0-	315	1	3232	2	Y	-0-		-0-
10	5363	X	2880	-0-	-2483	-0-	284	1	2596	2	Y	-0-		-0-
11	4770	X	2585	-0-	-2185	-0-	244	1	2341	2	Y	-0-		-0-
*12	4495	X	2278	-0-	-2217	-0-	216	1	2062	2	Y	-0-		-0-
01	4185	X	1780	-0-	-2405	-0-	163	1	1617	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 #:		3	RRCID ->	185177	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12741	PERF.12478	- 12663		
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
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	2	Y	-0-			-0-
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	-0-			-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	240	-0-	-256	-0-	14	1	226	2	Y	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187176	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12280	- 12428		
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			21
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			21
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			21
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			21
12	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-			21
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			21

DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	187304	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12446	- 12554		
08	682 N	360	-0-	-322	-0-	360	2			N	-0-			1
09	660 N	310	-0-	-350	-0-	310	2			N	-0-			1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			1
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			1
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			1

S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187353	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10772	- 11180		
08	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-			-0-
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

BASS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189445	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12390	- 12500		
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			28
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			28
10	3100 N	3239	-0-	139	-0-	3239	2			N	-0-			28
11	3000 N	3107	-0-	107	-0-	3107	2			N	-0-			28
12	1809 N	1563	-0-	-246	-0-	1563	2			N	-0-			28
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			28

UTLEY "C"		WELL #:		10	RRCID ->	190083	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11901	- 12065		
08	2635 N	1724	-0-	-911	-0-	1724	2			N	-0-			2
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			2
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			2
11	3000 N	3256	-0-	256	-0-	3256	2			N	-0-			2
12	2290 N	2034	-0-	-256	-0-	2034	2			N	-0-			2
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			2

UTLEY "C"		WELL #:		8	RRCID ->	190288	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	12598	PERF.12014	- 12152		
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			13
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	1211	-0-	-339	-0-	1211 2		N	-0-			66
09	1740 N	957	-0-	-783	-0-	957 2		N	-0-			66
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			66
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			66
12	992 N	813	-0-	-179	-0-	813 2		N	-0-			66
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			66

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370				
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			127
09	960 N	798	-0-	-162	-0-	798 2		N	-0-			127
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			127
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			127
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			127
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			127

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152				
08	4717 X	2536	-0-	-2181	-0-	220 1	2316 2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	1739	-0-	-2461	-0-	154 1	1585 2	Y	-0-			-0-
10	4340 X	2169	-0-	-2171	-0-	214 1	1955 2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	2185	-0-	-1355	-0-	206 1	1979 2	Y	-0-			-0-
*12	2604 X	2009	-0-	-595	-0-	190 1	1819 2	Y	-0-			-0-
01	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	198 1	1968 2	Y	-0-			-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028				
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			2
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			2
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			2
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			2
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		N	-0-			2
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			2

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450				
08	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2485 2		N	-0-			90
09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-			90
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			90
11	3000 N	5389	-0-	2389	2389	5389 2		N	-0-			90
12	3100 N	4641	-0-	1541	3930	4641 2		N	-0-			90
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	2628			N	NO RPT			90

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490				
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			23
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-			23
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			23
11	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254 2		N	-0-			23
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-			23
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			23

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530				
08	1240 N	233	-0-	-1007	-0-	233 2		N	-0-			27
09	810 N	243	-0-	-567	-0-	243 2		N	-0-			27
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			27
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			27
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			27
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-		34
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	N	-0-		34
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-		34
11	1710	N	1260	-0-	-450	-0-	1260 2	N	-0-		34
12	1891	N	1551	-0-	-340	-0-	1551 2	N	-0-		34
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		34

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049			
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351			
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	159 1	1673 2	Y	-0-	-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	157 1	1610 2	Y	-0-	-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	177 1	1620 2	Y	-0-	-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	164 1	1570 2	Y	-0-	-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	165 1	1574 2	Y	-0-	-0-
01	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	128 1	1271 2	Y	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049			
08	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187 2		N	-0-	199
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2		N	-0-	199
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3404 2	30 9	N	27	226
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2		N	-0-	226
12	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2479 2	13 9	N	12	66
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT	66

UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450			
08	3286	X	2230	-0-	-1056	-0-	2229 2	1 9	N	1	74
09	3180	X	2714	-0-	-466	-0-	2714 2		N	-0-	74
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141 2		N	-0-	74
11	3420	X	1385	-0-	-2035	-0-	1385 2		N	-0-	74
12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441 2		N	-0-	74
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT	74

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064			
08	2170	N	812	-0-	-1358	-0-	812 2		N	-0-	64
09	2100	N	1402	-0-	-698	-0-	1402 2		N	-0-	64
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-	64
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-	64
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-	64
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT	64

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500			
08	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	3083 2		N	-0-	3
09	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859 2		N	-0-	3
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-	3
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-	3
12	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2888 2		N	-0-	3
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	391	-0-	-911	-0-	391	2	N	-0-			2
09	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2	N	-0-			2
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	N	-0-			2
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			2
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			2
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			2

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530				
08	1984 X	883	-0-	-1101	-0-	883	2	N	-0-			28
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			28
10	3100 N	4634	-0-	1534	1534	4634	2	N	-0-			28
11	3000 N	1820	-0-	-1180	354	1820	2	N	-0-			28
12	3100 N	3676	-0-	576	930	3676	2	N	-0-			28
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			28

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542				
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-			49
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-			49
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	13			62
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2	N	-0-			62
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			62
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			62

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500				
08	992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2	N	-0-			-0-
09	990 N	203	-0-	-787	-0-	203	2	N	-0-			-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
08	2325 X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2	N	-0-			2
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-			2
10	3100 N	4220	-0-	1120	1120	4220	2	N	-0-			2
11	3000 N	5496	-0-	2496	2496	5496	2	N	-0-			2
12	3100 N	3490	-0-	390	4006	3490	2	N	-0-			2
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	1681			N	NO RPT			2

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540				
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			1
09	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1668	2	N	-0-			1
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-			1
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-			1
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			1
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2808	N	2808	-0-	-0-	2808	2	N	-0-		49
09	3000	N	3212	-0-	212	3212	2	N	-0-		49
10	3100	N	3057	-0-	169	3057	2	N	-0-		49
11	3000	N	5449	-0-	2449	5449	2	N	-0-		49
12	6161	X	3543	-0-	-2618	3543	2	N	-0-		49
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697			N	NO RPT		49

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370			
08	3131	X	1378	-0-	-1753	1378	2	N	-0-		12
09	1830	X	1329	-0-	-501	1329	2	N	-0-		12
10	1488	X	1320	-0-	-168	1320	2	N	-0-		12
11	1459	X	1459	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		12
12	1395	X	1296	-0-	-99	1296	2	N	-0-		12
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364			N	NO RPT		12

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426			
08	1123	X	1123	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		128
09	1063	N	1063	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		128
10	1335	N	1335	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		128
11	1440	N	1440	-0-	-0-	1440	2	N	-0-		128
12	1012	N	1012	-0-	-0-	1012	2	N	-0-		128
01	155	N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		128

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126			
08	914	N	914	-0-	-0-	914	2	N	-0-		1
09	750	N	750	-0-	-0-	750	2	N	-0-		1
10	1034	N	1034	-0-	-0-	949	2	N	77		78
11	881	N	881	-0-	-0-	881	2	N	-0-		78
12	917	N	917	-0-	-0-	917	2	N	-0-		78
01	713	N	NO RPT	-0-	-713			N	NO RPT		78

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
08	2046	N	1613	-0-	-433	1613	2	N	-0-		26
09	1890	N	879	-0-	-1011	879	2	N	-0-		26
10	1412	N	1412	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		26
11	2154	N	2154	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		26
12	1491	N	1491	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		26
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426			N	NO RPT		26

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435			
08	2639	N	2639	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		64
09	1708	N	1708	-0-	-0-	1708	2	N	-0-		64
10	2918	N	2918	-0-	-0-	2918	2	N	-0-		64
11	3000	N	3576	-0-	576	3576	2	N	-0-		64
12	2978	N	2402	-0-	-576	2402	2	N	-0-		64
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790			N	NO RPT		64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208								
08	4495 X	2181	-0-	-2314	-0-	2181	2			N	-0-					2
09	4350 X	1965	-0-	-2385	-0-	1965	2			N	-0-					2
10	2914 X	1878	-0-	-1036	-0-	1878	2			N	-0-					2
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					2
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					2
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590								
08	1364 N	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					1
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					1
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					1
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					1
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					1
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642								
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					39
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					39
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					39
11	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2744	2			N	-0-					39
12	3286 X	2091	-0-	-1195	-0-	2091	2			N	-0-					39
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					39

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642								
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					25
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					25
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					25
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					25
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					25
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746								
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					59
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					59
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					59
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					59
12	2046 N	1753	-0-	-293	-0-	1753	2			N	-0-					59
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DUBOSE		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236				
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	
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	2	N	-0-	136
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	14	1	115	2	N	-0-	136
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-	136
11	150 N	48	-0-	-102	-0-	5	1	43	2	N	-0-	136
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-	136
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	136

UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440				
08	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2		N	-0-	79	
09	2010 N	1204	-0-	-806	-0-	1204	2		N	-0-	79	
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-	79	
11	3000 N	3116	-0-	116	116	3116	2		N	-0-	79	
12	2751 N	2635	-0-	-116	-0-	2635	2		N	-0-	79	
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	79	

DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056				
08	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	124	1	920	2	N	10	40
						11	9					
09	960 N	793	-0-	-167	-0-	86	1	707	2	N	-0-	40
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	110	1	944	2	N	2	42
						2	9					
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	901	2	N	15	57
						17	9					
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	119	1	941	2	N	5	62
						6	9					
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	62

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656				
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-	12	
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-	12	
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-	12	
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-	12	
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-	12	
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT	12	

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636				
08	3410 X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2		N	-0-	4	
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-	4	
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-	4	
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-	4	
12	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	3208	2		N	-0-	4	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT	4	

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134				
08	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2		N	-0-	28	
09	1440 N	1055	-0-	-385	-0-	1055	2		N	-0-	28	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	28	
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-	28	
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-	28	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	28	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 12380		PERF.11804 - 12190								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12550 - 12620						
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2		N	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12288 - 12482						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF.12308 - 12694						
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2		N	-0-					51
09	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	2		N	-0-					51
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-					51
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-					51
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-					51
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT					51

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12588 - 12656						
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-					1
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-					1
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-					1
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-					1
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-					1
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11754 - 11826						
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	477	1	3530	2	N	4				129
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	368	1	3005	2	N	-0-				129
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	415	1	3576	2	N	2				131
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	386	1	3155	2	N	1				132
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	402	1	3193	2	N	-0-				132
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				132

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979														
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
08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	337	1	2494	2	N	-0-		70
09		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3699	2	N	-0-		70
10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	423	1	3641	2	N	-0-		70
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	433	1	3537	2	N	-0-		70
12		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	438	1	3481	2	N	-0-		70
01		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644														
08		2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-		5
09		2670 X	797	-0-	-1873	-0-	797	2			N	-0-		5
10		3100 N	3980	-0-	880	-0-	880	3980	2		N	-0-		5
11		3000 N	3656	-0-	656	-0-	1536	3656	2		N	-0-		5
12		3100 N	2805	-0-	-295	-0-	1241	2805	2		N	-0-		5
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-		71
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-		71
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-		71
12		2108 N	596	-0-	-1512	-0-	596	2			N	-0-		71
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

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

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

08	1736	X	1399	-0-	-337	-0-	1399	2			N	-0-					27
09	1620	X	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-					27
10	1674	X	1118	-0-	-556	-0-	1118	2			N	-0-					27
11	1350	X	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			N	-0-					27
12	1395	X	990	-0-	-405	-0-	990	2			N	-0-					27
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

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

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

08	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2			N	-0-					13
09	1290	N	904	-0-	-386	-0-	904	2			N	-0-					13
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					13
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					13
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					13
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

08	620	N	606	-0-	-14	-0-	279	1	327	2	N	-0-					183
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	316	1	351	2	N	-0-					183
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	343	1	393	2	N	-0-					183
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	353	1	415	2	N	-0-					183
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	329	1	416	2	N	6	176	1			13
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-	7	9			N	NO RPT					13

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272			
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
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-		3
09	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-		3
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-		3
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		3
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-		3
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		3

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562			
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		1
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-		1
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-		1
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		1
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		1
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		1
09	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2	N	-0-		1
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		1
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		1
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		1
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190			
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	123	1	2159	2	N	-0-
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	N	-0-
11	2220 N	1568	-0-	-652	-0-	91	1	1477	2	N	-0-
12	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	113	1	2070	2	N	-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193			
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456			
08	1085 N	528	-0-	-557	-0-	528	2	N	-0-		67
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2	N	-0-		67
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		67
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		67
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		67
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		67

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520			
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2	N	-0-		2
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2	N	-0-		2
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		2
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2	N	-0-		2
12	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2	N	-0-		2
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS "A"		WELL #: 23		RRCID -> 229196		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "H"		WELL #: 6		RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744								
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					30
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					30
11	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					30
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					30
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					30

UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397								
08	2635 X	2151	-0-	-484	-0-	2151	2			N	-0-					81
09	2550 X	2332	-0-	-218	-0-					N	-0-					81
10	2635 X	1531	-0-	-1104	-0-	1500	2	31	9	N	28					109
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3563	2	10	9	N	9					118
12	2418 X	1656	-0-	-762	-0-	1656	2			N	-0-					118
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					118

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214								
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					1
09	840 N	166	-0-	-674	-0-	166	2			N	-0-					1
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					1
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					1
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164								
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					1
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					1
12	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2			N	-0-					1
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892								
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	357	1	1808	2	N	7					230
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	391	1	2128	2	N	2					232
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	355	1	1867	2	N	5					237
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	357	1	1963	2	N	7					244
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	462	1	2504	2	N	-0-					244
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					244

UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440								
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					74
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					74
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					74
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					74
12	806 N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					74
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					74

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650								
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					25
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					25
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440								
08	6014 X	4574	-0-	-1440	-0-	246	1	4328	2	N	-0-					-0-
09	5820 X	4591	-0-	-1229	-0-	234	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	6014 X	5023	-0-	-991	-0-	279	1	4744	2	N	-0-					-0-
11	5460 X	4576	-0-	-884	-0-	267	1	4309	2	N	-0-					-0-
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	302	1	5517	2	N	-0-					-0-
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12366 - 12376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-			32
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	N	-0-			32
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			32
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-			32
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2	N	-0-			32
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			32

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11999 - 12149		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287		PERF. 0 - 16675		
08	4619	X	3568	-0-	-1051	-0-	192 1	3376 2	N	-0-		-0-
09	3960	X	3254	-0-	-706	-0-	166 1	3088 2	N	-0-		-0-
10	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	192 1	3262 2	N	-0-		-0-
11	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	193 1	3116 2	N	-0-		-0-
12	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	154 1	2805 2	N	-0-		-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.13240 - 17370		
08	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	3026 1	13766 2	N	-0-		-0-
09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	2858 1	12784 2	N	-0-		-0-
10	15345	X	13280	-0-	-2065	-0-	2721 1	10559 2	N	-0-		-0-
11	16260	X	13876	-0-	-2384	-0-	2854 1	11022 2	N	-0-		-0-
12	16802	X	14569	-0-	-2233	-0-	2884 1	11685 2	N	-0-		-0-
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319		PERF.16570 - 17583		
08	13516	X	9738	-0-	-3778	-0-	1757 1	7981 2	N	-0-		-0-
09	13080	X	10453	-0-	-2627	-0-	1769 1	8684 2	N	-0-		-0-
10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	2003 1	10248 2	N	-0-		-0-
11	9660	X	9181	-0-	-479	-0-	1717 1	7464 2	N	-0-		-0-
12	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1914 1	9388 2	N	-0-		-0-
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826		PERF.12495 - 14230		
08	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	175 1	3077 2	N	-0-		-0-
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	164 1	3062 2	N	-0-		-0-
10	3782	X	2982	-0-	-800	-0-	166 1	2816 2	N	-0-		-0-
11	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	195 1	3145 2	N	-0-		-0-
12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	180 1	3283 2	N	-0-		-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12472		PERF.13000 - 15600		
08	12245	X	11225	-0-	-1020	-0-	3857 1	7368 2	N	-0-		-0-
09	11790	X	11537	-0-	-253	-0-	3634 1	7903 2	N	-0-		-0-
10	12183	X	11247	-0-	-936	-0-	3981 1	7266 2	N	-0-		-0-
11	11790	X	9018	-0-	-2772	-0-	3548 1	5470 2	N	-0-		-0-
12	11935	X	10553	-0-	-1382	-0-	3917 1	6636 2	N	-0-		-0-
01	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
MITCHELL, J. W. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11048 - 12090			
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

08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	190	1	1408	2	N	-0-			54
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	189	1	1544	2	N	-0-			54
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	177	1	1524	2	N	-0-			54
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	176	1	1439	2	N	-0-			54
12		1798 N	1574	-0-	-224	-0-	176	1	1398	2	N	-0-			54
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			54

UTLEY 'A'			WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.12394 - 12434			
08		6665 X	5575	-0-	-1090	-0-	5575	2			N	-0-			262
09		5850 X	5688	-0-	-162	-0-	5680	2	8	9	N	7	178	1	91
10		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-			91
11		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6422	2	13	9	N	12			103
12		5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5587	2			N	-0-			103
01		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			103

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2			WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12885 - 14610			
08		12338 X	6037	-0-	-6301	-0-	325	1	5712	2	N	-0-			-0-
09		11940 X	7535	-0-	-4405	-0-	384	1	7151	2	N	-0-			-0-
10		9176 X	5786	-0-	-3390	-0-	322	1	5464	2	N	-0-			-0-
11		10200 X	6848	-0-	-3352	-0-	399	1	6449	2	N	-0-			-0-
12		10540 X	8999	-0-	-1541	-0-	467	1	8532	2	N	-0-			-0-
01		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	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			
08		3038 X	2258	-0-	-780	-0-	31	1	2227	2	N	-0-			20
09		2940 X	2173	-0-	-767	-0-	30	1	2143	2	N	-0-			20
10		3007 X	2136	-0-	-871	-0-	25	1	2111	2	N	-0-			20
11		2910 X	2159	-0-	-751	-0-	60	1	2099	2	N	-0-			20
12		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	29	1	2409	2	N	-0-			20
01		2139 N	1248	-0-	-891	-0-	62	1	1186	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.10135 - 10675			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			WELL #:		495445	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12169 - 12229			
EUBANKS TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12169 - 12229			
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-			-0-
09		1500 N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3			Y	-0-			-0-
10		1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-
11		1440 N	1190	-0-	-250	-0-	1190	3			Y	-0-			-0-
12		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			Y	-0-			-0-
*01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			Y	-0-	-0-
09		1170 N	717	-0-	-453	-0-	717 3			Y	-0-	-0-
10		806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3			Y	-0-	-0-
11		1110 N	789	-0-	-321	-0-	789 3			Y	-0-	-0-
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			Y	-0-	-0-
01		806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3			Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3			Y	-0-	-0-
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3			Y	-0-	-0-
10		3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387 3			Y	-0-	-0-
11		3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112 3			Y	-0-	-0-
12		3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237 3			Y	-0-	-0-
01		3410 X	3099	-0-	-311	-0-	3099 3			Y	-0-	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796												
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3			Y	-0-	18
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-	18
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-	18
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	18
12		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3			Y	-0-	18
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-	18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256												
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-	-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			Y	-0-	-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-	-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-	-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-	-0-
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-	-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953												
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3			Y	-0-	-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3			Y	-0-	-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3			Y	-0-	-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3			Y	-0-	-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3			Y	-0-	-0-
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3			Y	-0-	-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
08		682 N	420	-0-	-262	-0-	420 3			Y	-0-	-0-
09		690 N	308	-0-	-382	-0-	308 3			Y	-0-	-0-
10		527 N	305	-0-	-222	-0-	305 3			Y	-0-	-0-
11		420 N	319	-0-	-101	-0-	319 3			Y	-0-	-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			Y	-0-	-0-
*01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		-0-
10		434 N	305	-0-	-129	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
11		480 N	327	-0-	-153	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
12		496 N	367	-0-	-129	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727												
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
*01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168												
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953 3		Y	-0-		-0-
09		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3		Y	-0-		-0-
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3		Y	-0-		-0-
11		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 3		Y	-0-		-0-
12		961 N	958	-0-	-3	-0-	958 3		Y	-0-		-0-
*01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755												
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298												
08		496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		Y	-0-		-0-
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		Y	-0-		-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-		-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-		-0-
*01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292												
08		3100 N	3155	-0-	55	55	3155 3		Y	-0-		-0-
09		2177 N	2122	-0-	-55	-0-	2122 3		Y	-0-		-0-
10		2139 N	1694	-0-	-445	-0-	1694 3		Y	-0-		-0-
11		2070 X	1879	-0-	-191	-0-	1879 3		Y	-0-		-0-
12		2139 X	1481	-0-	-658	-0-	1481 3		Y	-0-		-0-
01		2139 X	1367	-0-	-772	-0-	1367 3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314													
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	* EOM BALANCE
08		3720 X	3633	-0-	-87	-0-		3633	3	Y	-0-		-0-
09		3600 X	3516	-0-	-84	-0-		3516	3	Y	-0-		-0-
10		3720 X	3545	-0-	-175	-0-		3545	3	Y	-0-		-0-
11		3600 X	3372	-0-	-228	-0-		3372	3	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3423	-0-	-297	-0-		3423	3	Y	-0-		-0-
01		3627 X	3414	-0-	-213	-0-		3414	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428													
08		682 N	648	-0-	-34	-0-		648	3	Y	-0-		-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	3	Y	-0-		-0-
10		682 N	603	-0-	-79	-0-		603	3	Y	-0-		-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-		603	3	Y	-0-		-0-
12		651 N	602	-0-	-49	-0-		602	3	Y	-0-		-0-
*01		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643													
08		3100 N	4201	-0-	1101	1101		4201	3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	1915	-0-	-1085	16		1915	3	Y	-0-		-0-
10		1473 N	1457	-0-	-16	-0-		1457	3	Y	-0-		-0-
11		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3	Y	-0-		-0-
12		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-		1089	3	Y	-0-		-0-
*01		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-		1038	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611													
08		3069 X	2977	-0-	-92	-0-		2977	3	Y	-0-		-0-
09		2970 X	2768	-0-	-202	-0-		2768	3	Y	-0-		-0-
10		3069 X	2880	-0-	-189	-0-		2880	3	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2844	-0-	-126	-0-		2844	3	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2688	-0-	-381	-0-		2688	3	Y	-0-		-0-
01		2976 X	2432	-0-	-544	-0-		2432	3	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237													
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3	Y	-0-		-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	3	Y	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3	Y	-0-		-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3	Y	-0-		-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3	Y	-0-		-0-
*01		594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305													
08		496 N	440	-0-	-56	-0-		440	3	Y	-0-		-0-
09		480 N	356	-0-	-124	-0-		356	3	Y	-0-		-0-
10		496 N	259	-0-	-237	-0-		259	3	Y	-0-		-0-
11		420 N	250	-0-	-170	-0-		250	3	Y	-0-		-0-
12		372 N	179	-0-	-193	-0-		179	3	Y	-0-		-0-
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3	Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165													
08		3720 X	2116	-0-	-1604	-0-		2116	3	Y	-0-		-0-
09		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-		4106	3	Y	-0-		-0-
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		3925	3	Y	-0-		-0-
11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		3754	3	Y	-0-		-0-
12		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-		3836	3	Y	-0-		-0-
01		3720 X	3132	-0-	-588	-0-		3132	3	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	806 N	513	-0-	-293	-0-	513 3				Y	-0-	-0-
09	630 N	464	-0-	-166	-0-	464 3				Y	-0-	-0-
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 3				Y	-0-	-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	430 3				Y	-0-	-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3				Y	-0-	-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3				Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				Y	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3				Y	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3				Y	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				Y	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3				Y	-0-	-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3				Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3				Y	-0-	-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3				Y	-0-	-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3				Y	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3				Y	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3				Y	-0-	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3				Y	-0-	-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3				Y	-0-	-0-
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3				Y	-0-	-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3				Y	-0-	-0-
11	1770 N	1556	-0-	-214	-0-	1556 3				Y	-0-	-0-
12	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616 3				Y	-0-	-0-
01	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348 3				Y	-0-	-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
08	3100 N	3459	-0-	359	359	3459 3				Y	-0-	-0-
09	3000 N	6616	-0-	3616	3975	6616 3				Y	-0-	-0-
10	3100 N	5489	-0-	2389	6364	5489 3				Y	-0-	-0-
11	10753 X	4389	-0-	-6364	-0-	4389 3				Y	-0-	-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 3				Y	-0-	-0-
*01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 3				Y	-0-	-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829												
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3				Y	-0-	-0-
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3				Y	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3				Y	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3				Y	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3				Y	-0-	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				Y	-0-	-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644												
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3				Y	-0-	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3				Y	-0-	-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3				Y	-0-	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3				Y	-0-	-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3				Y	-0-	-0-
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447														
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
08	2573 N	2264	-0-	-309	-0-	2264	3			Y	-0-			-0-
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-			-0-
10	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			Y	-0-			-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-			-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-			-0-
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893														
08	4247 X	3242	-0-	-1005	-0-	3242	3			Y	-0-			-0-
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-			-0-
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-			-0-
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-			-0-
12	4247 X	3854	-0-	-393	-0-	3854	3			Y	-0-			-0-
01	4247 X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-			-0-
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
08	682 N	222	-0-	-460	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335														
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-			-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	475	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	467	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	481	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3	319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3	361	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O		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
08	T. A.	484	-0-	484	484	484	3	484	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	483	-0-	483	967	483	3	483	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	533	-0-	533	1500	533	3	533	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1975 X	475	-0-	-1500	-0-	475	3	475	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	481	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O		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
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	188	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O		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
08	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3	1114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	1623	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	1661	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	1930	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	2203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	2005	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O		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
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3	5067	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3	4780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3	4816	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3	4695	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3	4649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3	4609	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O		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
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	2296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	1649	-0-	-541	-0-	1649	3	1649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	2528	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3	2127	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	2264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	2071	3	2071	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O		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
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3	771	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	3	745	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3	758	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3	720	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3	752	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3	725	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HENNDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		Y	-0-			-0-
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
*01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		Y	-0-			-0-
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358														
08		3472 X	3389	-0-	-83	-0-	3389	3		Y	-0-			-0-
09		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3179	3		Y	-0-			-0-
10		3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998	3		Y	-0-			-0-
11		3360 X	3163	-0-	-197	-0-	3163	3		Y	-0-			-0-
12		3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300	3		Y	-0-			-0-
01		3379 X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3		Y	-0-			-0-
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238														
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
*01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446														
08		2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2427	3		Y	-0-			-0-
09		2340 N	2277	-0-	-63	-0-	2277	3		Y	-0-			-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		Y	-0-			-0-
11		2340 N	1588	-0-	-752	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-
12		2356 N	1751	-0-	-605	-0-	1751	3		Y	-0-			-0-
*01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258														
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232														
08		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3		Y	-0-			-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-			-0-
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-			-0-
*01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP MOORE, J. H.		//CONT.// 88576 304 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	O	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

WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035											
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	Y	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866											
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	Y	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	Y	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260											
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3	Y	-0-			-0-
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3	Y	-0-			-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3	Y	-0-			-0-
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3	Y	-0-			-0-
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 3	Y	-0-			-0-
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012											
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	Y	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3	Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	Y	-0-			-0-
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207											
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	Y	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	Y	-0-			-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	Y	-0-			-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294											
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 3	Y	-0-			-0-
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 3	Y	-0-			-0-
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 3	Y	-0-			-0-
11	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 3	Y	-0-			-0-
12	4960 X	4707	-0-	-253	-0-	4707 3	Y	-0-			-0-
*01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 3	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-		-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

08	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			Y	-0-		-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-		-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-		-0-
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			Y	-0-		-0-
12	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			Y	-0-		-0-
01	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

08	3099 N	3005	-0-	-94	-0-	3005	3			Y	-0-		-0-
09	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-		-0-
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			Y	-0-		-0-
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-		-0-
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-		-0-
*01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-		-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-		-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-		-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-		-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-		-0-
*01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-		-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

08	3038 X	613	-0-	-2425	-0-	613	3			Y	-0-		-0-
09	2940 X	432	-0-	-2508	-0-	432	3			Y	-0-		-0-
10	3038 X	495	-0-	-2543	-0-	495	3			Y	-0-		-0-
11	1740 X	483	-0-	-1257	-0-	483	3			Y	-0-		-0-
12	1364 X	363	-0-	-1001	-0-	363	3			Y	-0-		-0-
01	620 X	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

08	2697 N	1975	-0-	-722	-0-	1975	3			Y	-0-		-0-
09	2340 N	1744	-0-	-596	-0-	1744	3			Y	-0-		-0-
10	2697 N	1654	-0-	-1043	-0-	1654	3			Y	-0-		-0-
11	1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1335	3			Y	-0-		-0-
12	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1649	3			Y	-0-		-0-
01	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407	3			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445							
HENNDERSON			WELL #:		10	RRCID -> 180072			COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1240 N	1182	-0-	-58	-0-		1182 3				-0-
09		1170 N	1144	-0-	-26	-0-		1144 3				-0-
10		1209 N	1160	-0-	-49	-0-		1160 3				-0-
11		1140 N	1113	-0-	-27	-0-		1113 3				-0-
12		1178 N	1115	-0-	-63	-0-		1115 3				-0-
01		1147 N	1098	-0-	-49	-0-		1098 3				-0-

ENGLISH			WELL #:		10	RRCID -> 180375			COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380	
08		1612 X	1546	-0-	-66	-0-		1546 3				-0-
09		1560 X	1477	-0-	-83	-0-		1477 3				-0-
10		1612 X	1498	-0-	-114	-0-		1498 3				-0-
11		1560 X	1432	-0-	-128	-0-		1432 3				-0-
12		1612 X	1476	-0-	-136	-0-		1476 3				-0-
01		1550 X	1507	-0-	-43	-0-		1507 3				-0-

HENNDERSON			WELL #:		12	RRCID -> 181013			COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525	
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 3				-0-
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875 3				-0-
10		1860 N	1848	-0-	-12	-0-		1848 3				-0-
11		1890 N	1723	-0-	-167	-0-		1723 3				-0-
12		1953 N	1733	-0-	-220	-0-		1733 3				-0-
01		1860 N	1774	-0-	-86	-0-		1774 3				-0-

HARTLEY			WELL #:		4	RRCID -> 181345			COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686	
08		744 N	275	-0-	-469	-0-		275 3				-0-
09		420 N	293	-0-	-127	-0-		293 3				-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3				-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3				-0-
12		310 N	288	-0-	-22	-0-		288 3				-0-
*01		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3				-0-

MOORE, J. H.			WELL #:		9	RRCID -> 182640			COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, ALMA			WELL #:		15	RRCID -> 183306			COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374	
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 3				-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3				-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-		309 3				-0-
11		300 N	294	-0-	-6	-0-		294 3				-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-		301 3				-0-
*01		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 3				-0-

MOORE, ALMA			WELL #:		13	RRCID -> 183517			COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437	
08		248 N	196	-0-	-52	-0-		196 3				-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 3				-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-		211 3				-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 3				-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3				-0-
01		217 N	120	-0-	-97	-0-		120 3				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
LEDBETTER "A"			WELL #:		2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11822	-	12012
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
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-			-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11987	-	12333
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-			-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		Y	-0-			-0-
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		Y	-0-			-0-
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		Y	-0-			-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-			-0-
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12030	-	12250
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARTLEY			WELL #:		5	RRCID ->	184903	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12462	-	12786
08		2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001	3		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-
10		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3		Y	-0-			-0-
11		1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3		Y	-0-			-0-
12		1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3		Y	-0-			-0-
01		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.			WELL #:		8	RRCID ->	185632	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11857	-	12249
08		1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3		Y	-0-			-0-
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		Y	-0-			-0-
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		Y	-0-			-0-
11		1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1845	3		Y	-0-			-0-
12		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3		Y	-0-			-0-
01		1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		12	RRCID ->	187180	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11848	-	12125
08		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	766	-0-	-284	-0-	766	3		Y	-0-			-0-
10		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3		Y	-0-			-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		Y	-0-			-0-
01		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH			WELL #:		12	RRCID ->	187203	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	12368	PERF.12086	-	12164
08		2666 N	2626	-0-	-40	-0-	2626	3		Y	-0-			-0-
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		Y	-0-			-0-
10		2728 N	2639	-0-	-89	-0-	2639	3		Y	-0-			-0-
11		2550 N	2524	-0-	-26	-0-	2524	3		Y	-0-			-0-
12		2635 N	2590	-0-	-45	-0-	2590	3		Y	-0-			-0-
01		2635 N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445											
ENGLISH			WELL #:		11	RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
08		4340 X	4280	-0-	-60	-0-	4280	3		3		Y	-0-			-0-
09		4200 X	4131	-0-	-69	-0-	4131	3		3		Y	-0-			-0-
10		4278 X	4223	-0-	-55	-0-	4223	3		3		Y	-0-			-0-
11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3		3		Y	-0-			-0-
12		4278 X	4162	-0-	-116	-0-	4162	3		3		Y	-0-			-0-
01		4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4147	3		3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A"			WELL #:		3	RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960						
08		465 N	293	-0-	-172	-0-	293	3		3		Y	-0-			-0-
09		390 N	279	-0-	-111	-0-	279	3		3		Y	-0-			-0-
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3		3		Y	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		3		Y	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		3		Y	-0-			-0-
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		11	RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251						
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		3		Y	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		3		Y	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		3		Y	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		3		Y	-0-			-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		3		Y	-0-			-0-
*01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		3		Y	-0-			-0-

FERRELL "A"			WELL #:		3	RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926						
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		3		Y	-0-			22
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		3		Y	-0-			22
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		3		Y	-0-			22
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		3		Y	-0-			22
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		3		Y	-0-			22
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		3		Y	-0-			22

HILL "A"			WELL #:		4	RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CLARY			WELL #:		5	RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386						
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		3		Y	-0-			-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		3		Y	-0-			-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		3		Y	-0-			-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		3		Y	-0-			-0-
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		3		Y	-0-			-0-
*01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		3		Y	-0-			-0-

HILL "A"			WELL #:		3	RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206						
08		1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1096	3		3		Y	-0-			-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		3		Y	-0-			-0-
10		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254	3		3		Y	-0-			-0-
11		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3		3		Y	-0-			-0-
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		3		Y	-0-			-0-
01		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3		3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032										COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12194 - 12290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115										COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12464 - 12741	
08		961 N	639	-0-	-322	-0-	639	3		Y	-0-			-0-	
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-	
10		1488 N	462	-0-	-1026	-0-	462	3		Y	-0-			-0-	
11		630 N	46	-0-	-584	-0-	46	3		Y	-0-			-0-	
12		1209 N	482	-0-	-727	-0-	482	3		Y	-0-			-0-	
*01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		Y	-0-			-0-	

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117										COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12306 - 12729	
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			-0-	
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-	
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-	
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		Y	-0-			-0-	
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-			-0-	
*01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-			-0-	

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121										COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12246 - 12410	
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		Y	-0-			-0-	
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		Y	-0-			-0-	
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		Y	-0-			-0-	
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		Y	-0-			-0-	
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-			-0-	
*01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-	

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277										COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11458 - 11621	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734										COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12756 - 12781	
08		2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2161	3		Y	-0-			-0-	
09		2130 N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3		Y	-0-			-0-	
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		Y	-0-			-0-	
11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		Y	-0-			-0-	
12		2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3		Y	-0-			-0-	
01		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3		Y	-0-			-0-	

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735										COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12915		PERF.12410 - 12657	
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-	
09		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-	
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-			-0-	
11		1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-	
12		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-	
01		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3		Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12482 - 12766	
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
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH				WELL #: 13	RRCID ->	197385	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12189 - 12274	
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		Y	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		Y	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		Y	-0-			-0-
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #: 13	RRCID ->	197862	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	12170 - 12393	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-			-0-
09	1110 N	528	-0-	-582	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		Y	-0-			-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-			-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON				WELL #: 8	RRCID ->	200429	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12596 - 12881	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #: 14	RRCID ->	200454	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12256 - 12514	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH				WELL #: 14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12100 - 12288	
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2897	-0-	-389	-0-	2897	3		Y	-0-			-0-
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		Y	-0-			-0-
12	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3178	3		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3256	-0-	-30	-0-	3256	3		Y	-0-			-0-

CLARY				WELL #: 7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.	12342 - 12381	
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3		Y	-0-			-0-
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004											TOTAL DEPTH 12815	PERF.12336 - 12591
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004											TOTAL DEPTH 12775	PERF.12240 - 12533
08	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3		Y	-0-	-0-	
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3		Y	-0-	-0-	
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		Y	-0-	-0-	
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	3		Y	-0-	-0-	
12	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3		Y	-0-	-0-	
01	837 N	617	-0-	-220	-0-	617	3		Y	-0-	-0-	
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004											TOTAL DEPTH 13156	PERF.12574 - 12832
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		Y	-0-	-0-	
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		Y	-0-	-0-	
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		Y	-0-	-0-	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		Y	-0-	-0-	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		Y	-0-	-0-	
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-	-0-	
HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004											TOTAL DEPTH 12750	PERF.12256 - 12538
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		Y	-0-	-0-	
09	3300 X	2735	-0-	-565	-0-	2735	3		Y	-0-	-0-	
10	3410 X	2896	-0-	-514	-0-	2896	3		Y	-0-	-0-	
11	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	3062	3		Y	-0-	-0-	
12	3410 X	3134	-0-	-276	-0-	3134	3		Y	-0-	-0-	
01	3410 X	2062	-0-	-1348	-0-	2062	3		Y	-0-	-0-	
WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004											TOTAL DEPTH 12975	PERF.12578 - 12826
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-	-0-	
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3		Y	-0-	-0-	
10	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3		Y	-0-	-0-	
11	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	3		Y	-0-	-0-	
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3		Y	-0-	-0-	
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		Y	-0-	-0-	
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004											TOTAL DEPTH 12570	PERF.12232 - 12242
08	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	2407	3		Y	-0-	-0-	
09	2700 X	2240	-0-	-460	-0-	2240	3		Y	-0-	-0-	
10	2697 X	2092	-0-	-605	-0-	2092	3		Y	-0-	-0-	
11	2340 X	1831	-0-	-509	-0-	1831	3		Y	-0-	-0-	
12	2325 N	1962	-0-	-363	-0-	1962	3		Y	-0-	-0-	
01	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	1693	3		Y	-0-	-0-	
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004											TOTAL DEPTH 13071	PERF.12598 - 12892
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-	-0-	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-	-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-	-0-	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-	-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-	-0-	
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
CLARY		WELL #:		8	RRCID ->	206507	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12467	- 12540			
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	BALANCE
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-				-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-				-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-				-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-				-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-				-0-
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-				-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	207030	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12473	- 12817			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENGLISH		WELL #:		18	RRCID ->	207179	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12218	- 12547			
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-				-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-				-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-				-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-				-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-				-0-
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-				-0-

LONG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	207254	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.12582	- 12892			
08	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3			N	-0-				-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-				-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-				-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-				-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-				-0-
01	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	1360	3			N	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		16	RRCID ->	209008	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12228	- 12575			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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			
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-				-0-
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-				-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-				-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-				-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-				-0-
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-				-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->	210501	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12484	- 12648			
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-				-0-
09	3900 X	2400	-0-	-1500	-0-	2400	3			Y	-0-				-0-
10	4030 X	2345	-0-	-1685	-0-	2345	3			Y	-0-				-0-
11	3900 X	2234	-0-	-1666	-0-	2234	3			Y	-0-				-0-
12	3596 X	2323	-0-	-1273	-0-	2323	3			Y	-0-				-0-
01	3224 X	2038	-0-	-1186	-0-	2038	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		Y	-0-
09		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		Y	-0-
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		Y	-0-
11		2580 X	1823	-0-	-757	-0-	1823 3		Y	-0-
12		2666 N	1008	-0-	-1658	-0-	1008 3		Y	-0-
01		2666 N	608	-0-	-2058	-0-	608 3		Y	-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680										
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		Y	-0-
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		Y	-0-
10		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101 3		Y	-0-
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		Y	-0-
12		2170 N	2046	-0-	-124	-0-	2046 3		Y	-0-
*01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		Y	-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748										
08		899 N	740	-0-	-159	-0-	740 3		Y	-0-
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		Y	-0-
10		806 N	628	-0-	-178	-0-	628 3		Y	-0-
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3		Y	-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		Y	-0-
*01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737										
08		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1845 3		Y	-0-
09		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1970 3		Y	-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		Y	-0-
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		Y	-0-
12		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1931 3		Y	-0-
01		2077 N	1908	-0-	-169	-0-	1908 3		Y	-0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284										
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588										
08		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 3		Y	-0-
09		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 3		Y	-0-
10		5239 X	5079	-0-	-160	-0-	5079 3		Y	-0-
11		5070 X	4469	-0-	-601	-0-	4469 3		Y	-0-
12		5239 X	4559	-0-	-680	-0-	4559 3		Y	-0-
01		5239 X	4880	-0-	-359	-0-	4880 3		Y	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930										
08		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 3		Y	-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		Y	-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		Y	-0-
12		1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365 3		Y	-0-
01		1457 N	1225	-0-	-232	-0-	1225 3		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MONCRIEF, W. A., JR.		PORTSON		WELL #: 1	RRCID -> 070756	COMPL. DATE 08/30/1976	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11079	- 11154				
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	
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	209 1	1473 2	N	-0-	119 1		7	
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	224 1	1502 2	N	-0-			7	
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	196 1	1150 2	N	8			15	
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	196 1	1151 2	N	-0-			15	
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497 2	1 9	N	1			16	
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	190 1	1093 2	N	-0-			16	
OMEGA ENERGY, LLC				622657		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404			PERF.11504 - 11518
MANAHAN, LORENA C.				WELL #: 1									
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000			PERF.10937 - 11834
RICHARDSON, MARIE				WELL #: 1									
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
10	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-	
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-	
RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166			PERF.11550 - 12063
HARRIS HEIRS				WELL #: 1									
08	2170 N	1351	-0-	-819	-0-	1351 2		N	-0-			95	
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			95	
10	2108 N	1623	-0-	-485	-0-	1623 2		N	-0-			95	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			95	
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-			95	
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-			95	
PATRICK				WELL #: 1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750			PERF.10022 - 10446
08	496 N	343	-0-	-153	-0-	343 2		N	-0-			-0-	
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		N	-0-			-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-	
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082		RRCID -> 159106		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12250			PERF.11160 - 11350
WHITE GAS UNIT #1				WELL #: 1									
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			105	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			105	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			105	
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-			105	
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			105	
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			105	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024												
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	

08	2170 N	1020	-0-	-1150	-0-	27 1 3 9	990 2	Y	3			34
09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	69 1 8 9	2665 2	Y	7	29 1		12
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	2669 2	Y	1			13
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	1811 2	Y	2			15
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	1089 2	Y	2			17
01	2635 N	1224	-0-	-1411	-0-	38 1 1 9	1185 2	Y	1			18

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370												
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356												
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	124 1 11 9	6866 2	Y	10			134
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	111 1 33 9	6471 2	Y	30			164
10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	87 1 35 9	6073 2	Y	32			196
11	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	128 1 6 9	7733 2	Y	5			201
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	114 1 24 9	7562 2	Y	22	101 1		122
01	5890 X	5552	-0-	-338	-0-	141 1 11 9	5400 2	Y	10			132

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382												
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	128 1 11 9	7073 2	Y	10			142
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	117 1 36 9	6808 2	Y	33			175
10	7192 X	6938	-0-	-254	-0-	98 1 40 9	6800 2	Y	36			211
11	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	123 1 6 9	7435 2	Y	5			216
12	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	108 1 22 9	7135 2	Y	20	109 1		127
01	7192 X	6135	-0-	-1057	-0-	156 1 12 9	5967 2	Y	11			138

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999												
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	23 1	519 2	Y	-0-			2
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			2
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16 1	388 2	Y	-0-			2
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68 1	1225 2	Y	-0-			2
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 2	Y	-0-			2
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	439 2	Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
RAWLS			WELL #: 2		RRCID -> 102480	COMPL. DATE 01/16/1983			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557			
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	AMT CODE	BALANCE
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	617	2	Y	1	10
						1	9					
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	Y	4	14
						4	9					
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	5	1	356	2	Y	2	16
						2	9					
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	492	2	Y	-0-	16
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	22	1	1481	2	Y	4	12
						4	9				8 1	
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	25	1	949	2	Y	2	14
						2	9					

YORK, B. P.			WELL #: 1		RRCID -> 104602	COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350			
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	Y	-0-	14
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	Y	-0-	14
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-	14
11	3000 N	3689	-0-	-689	-0-	105	1	3584	2	Y	-0-	14
12	3008 N	2319	-0-	-689	-0-	59	1	2260	2	Y	-0-	14
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	55	1	1753	2	Y	1	4
						1	9				11 1	

GOOLSBY, H. C.			WELL #: 1		RRCID -> 113961	COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HANCOCK "V"			WELL #: 1		RRCID -> 114372	COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230			
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-	67
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-	67
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-	67
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-	67
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-	67
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	78	1	2113	2	N	-0-	67

BAUM ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 118328	COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124			
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1532	2	Y	2	28
						2	9					
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-	28
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	Y	12	40
						13	9					
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	Y	5	45
						6	9					
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	2	Y	-0-	45
01	1240 N	699	-0-	-541	-0-	29	1	670	2	Y	-0-	45

AWALT			WELL #: 1		RRCID -> 142949	COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904			
08	2790 X	969	-0-	-1821	-0-	969	2			N	-0-	9
09	2700 X	1044	-0-	-1656	-0-	1044	2			N	-0-	9
10	2635 X	625	-0-	-2010	-0-	625	2			N	-0-	9
11	2550 X	402	-0-	-2148	-0-	402	2			N	-0-	9
12	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-	9
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-	9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

DRIVER				WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156		
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-			112
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	2	N	-0-			112
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	159	1	4257	2	N	-0-			112
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	129	1	3601	2	N	-0-			112
12	2945 X	1895	-0-	-1050	-0-	55	1	1832	2	N	7			119
						8	9							
01	2945 X	2333	-0-	-612	-0-	79	1	2254	2	N	-0-			119

LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			8
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750		
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			58
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			58
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			58
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			58
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			58
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395		
08	3162 X	1863	-0-	-1299	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
09	3060 X	2037	-0-	-1023	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	1157	-0-	-2005	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
01	2635 X	1013	-0-	-1622	-0-	1013	2			N	-0-			-0-

YORK, B. P.				WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328		
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	922	2	Y	-0-			13
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	53	1	1643	2	Y	-0-			13
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	Y	-0-			13
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-			13
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	20	1	775	2	Y	-0-			13
01	775 N	447	-0-	-328	-0-	14	1	433	2	Y	-0-	10	1	3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
YORK, B. P.		WELL #:		3	RRCID ->	171088	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11070 -	12344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BOYD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12207	PERF.10370 -	11104		
08	992 N	743	-0-	-249	-0-	20	1	721	2	Y	2		30	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	536	2	Y	1	26	1	5
10	1054 N	239	-0-	-815	-0-	7	1	232	2	Y	-0-			5
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-			5
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	1			6
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-			6

YORK, B. P.		WELL #:		5	RRCID ->	179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11970 -	12310		
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-			20
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	2	Y	-0-			20
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	32	1	904	2	Y	-0-			20
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-			20
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	47	1	1794	2	Y	-0-			20
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2020	2	Y	1	15	1	6

YORK, B. P.		WELL #:		4	RRCID ->	180068	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12150 -	12160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10114 -	12059		
08	3751 X	3294	-0-	-457	-0-	88	1	3196	2	Y	9			62
09	3630 X	2897	-0-	-733	-0-	72	1	2816	2	Y	8	54	1	16
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	102	1	3538	2	Y	1			17
*11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	140	1	4280	2	Y	4			21
12	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	83	1	3043	2	Y	7			28
01	3627 X	3151	-0-	-476	-0-	97	1	3050	2	Y	4			32

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316					
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			
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	119	1	3222	2	Y	-0-	21		
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2715	2	Y	-0-	21		
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	119	1	3311	2	Y	-0-	21		
11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	56	1	1917	2	Y	-0-	21		
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	68	1	2610	2	Y	-0-	21		
*01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	61	1	1968	2	Y	1	16	1	6
						1	9							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2604 X	2507	-0-	-97	-0-	67	1	2432	2	Y	7	44		
09	2430 X	2211	-0-	-219	-0-	55	1	2149	2	Y	6	38	1	12
10	2511 X	2168	-0-	-343	-0-	61	1	2106	2	Y	1	13		
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	82	1	2493	2	Y	2	15		
12	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	69	1	2534	2	Y	5	20		
01	2511 X	2493	-0-	-18	-0-	77	1	2414	2	Y	2	22		
						2	9							

BOYD -B-				WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064			
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			
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1985	2	Y	6	29		
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	40	1	1572	2	Y	4	25	1	8
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	55	1	1896	2	Y	1	9		
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	55	1	1668	2	Y	2	11		
12	3100 N	3226	-0-	126	126	86	1	3132	2	Y	7	18		
*01	3100 N	3651	-0-	551	677	113	1	3535	2	Y	3	21		
						3	9							

YORK, B. P.				WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340			
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			
08	2728 X	1113	-0-	-1615	-0-	40	1	1073	2	Y	-0-	25		
09	2640 X	2060	-0-	-580	-0-	64	1	1996	2	Y	-0-	25		
10	2728 X	1644	-0-	-1084	-0-	57	1	1587	2	Y	-0-	25		
11	1680 X	1398	-0-	-282	-0-	40	1	1358	2	Y	-0-	25		
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	54	1	2059	2	Y	-0-	25		
*01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	75	1	2391	2	Y	1	19	1	7
						1	9							

IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536		
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		
08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	100	1	2269	2	Y	-0-	25	
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	99	1	3219	2	Y	-0-	25	
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3516	2	Y	-0-	25	
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	206	1	3718	2	Y	-0-	25	
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	138	1	2667	2	Y	-0-	25	
*01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	136	1	2578	2	Y	-0-	25	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1	2

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990				
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	-0-	9
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	Y	-0-	9
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	-0-	9
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-	9
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	-0-	9
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-	2

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350				
08	4092 X	1680	-0-	-2412	-0-	60	1	1620	2	Y	-0-	35
09	3960 X	2604	-0-	-1356	-0-	81	1	2523	2	Y	-0-	35
10	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	100	1	2791	2	Y	-0-	35
11	2160 X	1679	-0-	-481	-0-	48	1	1631	2	Y	-0-	35
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	77	1	2922	2	Y	-0-	35
01	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	83	1	2675	2	Y	1 27 1	9

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280				
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	175	1	4727	2	Y	-0-	8
09	4650 X	4261	-0-	-389	-0-	133	1	4128	2	Y	-0-	8
10	4805 X	4450	-0-	-355	-0-	154	1	4296	2	Y	-0-	8
11	4650 X	2034	-0-	-2616	-0-	58	1	1976	2	Y	-0-	8
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	137	1	5225	2	Y	-0-	8
*01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	171	1	5493	2	Y	-0-	2

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310				
08	1767 X	834	-0-	-933	-0-	30	1	804	2	Y	-0-	32
09	1710 X	731	-0-	-979	-0-	23	1	708	2	Y	-0-	32
10	899 X	560	-0-	-339	-0-	19	1	541	2	Y	-0-	32
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-	32
12	837 X	681	-0-	-156	-0-	17	1	664	2	Y	-0-	32
01	837 X	771	-0-	-66	-0-	23	1	748	2	Y	-0-	8

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024				
08	4247 X	3830	-0-	-417	-0-	119	1	3679	2	Y	29	123
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	140	1	3742	2	Y	21	144
10	3906 X	3736	-0-	-170	-0-	103	1	3616	2	Y	15	159
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	141	1	3900	2	Y	12	171
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	122	1	3752	2	Y	17	188
*01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	148	1	3989	2	Y	38 179 1	47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		6107 X	3731	-0-	-2376	-0-	3731	2				30
09		5550 X	3700	-0-	-1850	-0-	3700	2				30
10		4898 X	3485	-0-	-1413	-0-	3485	2				30
11		4740 X	3402	-0-	-1338	-0-	3402	2				30
12		3968 X	3545	-0-	-423	-0-	3545	2				30
01		3813 X	3418	-0-	-395	-0-	3418	2				30

BAUM ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11494	PERF.10674 - 11034	
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	15	1	422	2	Y	6
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	6
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	11
								6				9
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	11
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	11
01		496 N	14	-0-	-482	-0-	1	1	13	2	Y	11

BAUM ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	244327	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10618 - 11752	
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	12	1	355	2	Y	11
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	11
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	12	1	277	2	Y	14
								3				9
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	14
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	14
01		279 N	163	-0-	-116	-0-	7	1	156	2	Y	14

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.11454 - 12491	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11373 - 12433	
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	128	1	2917	2	Y	-0-
09		2400 X	2175	-0-	-225	-0-	65	1	2110	2	Y	-0-
10		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2620	2	Y	-0-
11		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	2	Y	-0-
12		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	139	1	2690	2	Y	-0-
01		2480 X	2459	-0-	-21	-0-	123	1	2336	2	Y	-0-

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.11426 - 12534	
08		4681 X	3655	-0-	-1026	-0-	154	1	3501	2	Y	-0-
09		4140 X	3278	-0-	-862	-0-	98	1	3180	2	Y	-0-
10		3596 X	784	-0-	-2812	-0-	30	1	754	2	Y	-0-
11		3480 X	624	-0-	-2856	-0-	33	1	591	2	Y	-0-
12		3658 X	733	-0-	-2925	-0-	36	1	697	2	Y	-0-
01		3658 X	1108	-0-	-2550	-0-	55	1	1053	2	Y	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	131	1	3525	2	Y	-0-			40
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	115	1	3546	2	Y	-0-			40
10	4278 X	3505	-0-	-773	-0-	121	1	3384	2	Y	-0-			40
11	4140 X	3061	-0-	-1079	-0-	87	1	2974	2	Y	-0-			40
12	4278 X	2832	-0-	-1446	-0-	72	1	2760	2	Y	-0-			40
01	3782 X	2827	-0-	-955	-0-	85	1	2741	2	Y	1	30	1	11
						1	9							

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	106	1	5847	2	Y	9			111
						10	9							
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	91	1	5312	2	Y	25			136
						28	9							
10	4960 X	3386	-0-	-1574	-0-	48	1	3318	2	Y	18			154
						20	9							
11	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	108	1	6555	2	Y	4			158
						4	9							
12	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	102	1	6778	2	Y	19	80	1	97
						21	9							
*01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	139	1	5341	2	Y	10			107
						11	9							

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012				TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430				
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
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	1			10
						1	9							
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	660	2	Y	3			13
						3	9							
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	725	2	Y	4			17
						4	9							
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	1			18
						1	9							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	1	9	1	10
						1	9							
01	744 N	468	-0-	-276	-0-	12	1	455	2	Y	1			11
						1	9							

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012				TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342				
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
08	6696 X	5467	-0-	-1229	-0-	230	1	5237	2	N	-0-			-0-
09	6480 X	5567	-0-	-913	-0-	167	1	5400	2	N	-0-			-0-
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	238	1	5892	2	N	-0-			-0-
11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	318	1	5743	2	N	-0-			-0-
12	5890 X	5623	-0-	-267	-0-	276	1	5347	2	N	-0-			-0-
*01	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	340	1	6463	2	N	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686		
GANN, J. C.														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-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								
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370								
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365								
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008								
08	1674 N	1044	-0-	-630	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	964	-0-	-1175	-0-	964	2			N	-0-					-0-
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104								
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	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	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
08	2728 N	306	-0-	-2422	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-			-0-
11	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
12	2914 N	2888	-0-	-26	-0-	2888	2	N	-0-			-0-
*01	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560				
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2	N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-			-0-
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
01	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
*01	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067				
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024				
08	2356 N	1992	-0-	-364	-0-	1992	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	1884	-0-	-396	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1823	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				
08	3100 N	3174	-0-	74	74	3174	2	N	-0-			-0-
09	2700 N	2123	-0-	-577	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2462	-0-	-204	-0-	2462	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
01	2914 X	2186	-0-	-728	-0-	2186	2	N	-0-			-0-

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018				
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			30
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			30
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			30
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			30
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			30
01	806 N	644	-0-	-162	-0-	644	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	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
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038 - 12158	
08	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	2228 2		N	-0-		-0-
09	2550 X	2041	-0-	-509	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
10	2449 X	2187	-0-	-262	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-		-0-
*01	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-		-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077	
08	1798 N	1405	-0-	-393	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
09	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138	
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
10	434 N	295	-0-	-139	-0-	295 2		N	-0-		-0-
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	178 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117	
08	2945 X	532	-0-	-2413	-0-	532 2		N	-0-		-0-
09	2850 X	322	-0-	-2528	-0-	322 2		N	-0-		-0-
10	1860 X	317	-0-	-1543	-0-	317 2		N	-0-		-0-
11	1800 X	64	-0-	-1736	-0-	64 2		N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-341		N	-0-		-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203 2		N	-0-		-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 2		N	-0-		-0-
10	620 N	483	-0-	-137	-0-	483 2		N	-0-		-0-
11	600 N	344	-0-	-256	-0-	344 2		N	-0-		-0-
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	349 2		N	-0-		-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-

SEETER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393	
08	2356 N	1829	-0-	-527	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
09	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
10	2356 N	1689	-0-	-667	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
12	2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
*01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2797	-0-	-83	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
12	2976 X	1970	-0-	-1006	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	2969 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	971	-0-	-319	-0-	971 2		N	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	577	-0-	-713	-0-	577 2		N	-0-			-0-
12	992 N	628	-0-	-364	-0-	628 2		N	-0-			-0-
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	784 2		N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316				
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			25
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			25
10	62 X	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			25
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			25

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194				
08	341 N	30	-0-	-311	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
*01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 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	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	BALANCE
08	3689 X	3293	-0-	-396	-0-	3293	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	3219	-0-	-171	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3283	-0-	-65	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
08	1736 N	210	-0-	-1526	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	573	-0-	-1107	-0-	573	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
*01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-			-0-
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2054	-0-	-333	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	1558	-0-	-1201	-0-	1558	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240				
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	-0-			-0-
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	1452	-0-	-2538	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3449	-0-	-674	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3162	-0-	-961	-0-	3162	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444				
08	5208 X	4650	-0-	-558	-0-	135	1	4515	2	N	-0-	98
09	5040 X	3997	-0-	-1043	-0-	116	1	3881	2	N	-0-	98
10	5208 X	4390	-0-	-818	-0-	128	1	4262	2	N	-0-	98
11	4890 X	3998	-0-	-892	-0-	116	1	3882	2	N	-0-	98
12	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	133	1	4450	2	N	-0-	98
*01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	149	1	4979	2	N	-0-	98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228				
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	205	-0-	-880	-0-	205	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261				
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1142	-0-	-418	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1485	-0-	-285	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	761	-0-	-417	-0-	761	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	983	-0-	-567	-0-	983	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671 2	N	-0-		15
09	1140	N	521	-0-	-619	-0-	521 2	N	-0-		15
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499 2	N	-0-		15
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	458 2	N	-0-		15
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447 2	N	-0-		15
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349 2	N	-0-		15

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134			
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
09	1260	N	268	-0-	-992	-0-	268 2	N	-0-		-0-
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740 2	N	-0-		-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	1023	N	335	-0-	-688	-0-	335 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305			
08	1953	N	1611	-0-	-342	-0-	47 1 1564 2	N	-0-		25
09	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	45 1 1489 2	N	-0-		25
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	45 1 1497 2	N	-0-		25
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	46 1 1546 2	N	-0-		25
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	50 1 1663 2	N	-0-		25
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	61 1 2027 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			
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	N	-0-		-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288			
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-		-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
10	558	N	108	-0-	-450	-0-	108 2	N	-0-		-0-
11	540	N	50	-0-	-490	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	558	N	156	-0-	-402	-0-	156 2	N	-0-		-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297			
08	1953	X	750	-0-	-1203	-0-	750 2	N	-0-		-0-
09	1890	X	1712	-0-	-178	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
10	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-
12	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
01	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	1373 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091450	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11856 - 11895			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	1	1	892	2	N	-0-			21
09	1170 N	624	-0-	-546	-0-	1	1	623	2	N	-0-			21
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	1	1	621	2	N	-0-			21
11	870 N	551	-0-	-319	-0-	1	1	550	2	N	-0-			21
12	651 N	478	-0-	-173	-0-	1	1	477	2	N	-0-			21
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	1	1	541	2	N	-0-			21

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	091549	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10160 - 10180			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091953	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11348 - 12426			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	3000 N	3616	-0-	616	616	3616	2			N	-0-			-0-
10	1716 N	1100	-0-	-616	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3211	-0-	211	211	3211	2			N	-0-			-0-
12	3501 X	3290	-0-	-211	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
*01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092890	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	12396	PERF.11106 - 11254			
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096261	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11382 - 11908			
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
09	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
10	5301 X	4051	-0-	-1250	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
11	5130 X	3773	-0-	-1357	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
12	5301 X	4003	-0-	-1298	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
01	4495 X	4450	-0-	-45	-0-	4450	2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096668	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12099 - 12197			
08	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-			52
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-			52
10	527 N	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-			52
11	450 N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-			52
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-			52
01	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-			52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	098584	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	12457	PERF.11197 - 12294			
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			107
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			107
10	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-			107
11	1410 N	1038	-0-	-372	-0-	1038	2			N	-0-			107
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			107
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-			107

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	700	2	N	-0-	23
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-	23
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	32	1	1077	2	N	-0-	23
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	924	2	N	-0-	23
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	N	-0-	23
*01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-	23

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1298	-0-	-712	-0-	1298	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	1532	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2015 N	1366	-0-	-649	-0-	1366	2		N	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-	-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2		N	-0-	-0-	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	-0-	-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-	-0-	161
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-	-0-	161
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-	-0-	161
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2		N	-0-	-0-	161
12	1395 N	45	-0-	-1350	-0-	45	2		N	-0-	-0-	161
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	-0-	161

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384				
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	2	N	-0-	1
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-	1
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	22	1	717	2	N	144	145
						158	9					
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	N	-0-	145
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	67	30
						74	9					
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	2	N	-0-	30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000				
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
08	1302 N	919	-0-	-383	-0-	919	2	N	-0-			33
09	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1096	2	N	-0-			33
10	1023 N	629	-0-	-394	-0-	629	2	N	-0-			33
11	900 N	542	-0-	-358	-0-	542	2	N	-0-			33
12	1147 N	516	-0-	-631	-0-	516	2	N	-0-			33
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	487	2	N	-0-			33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165				
08	899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2	N	-0-			-0-
09	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2	N	-0-			-0-
10	930 N	556	-0-	-374	-0-	556	2	N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113				
08	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2	N	-0-			-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3348	-0-	348	348	3348	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3158	-0-	58	406	3158	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3009	-0-	-91	315	3009	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246				
08	2139 N	1901	-0-	-238	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1221	-0-	-759	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1541	-0-	-598	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1183	-0-	-647	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438				
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1378	-0-	-327	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495				
08	3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	1952	-0-	-1018	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2034	-0-	-942	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2069	-0-	-391	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
01	2139 X	1883	-0-	-256	-0-	1883	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-			-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-			-0-
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	-0-			-0-
*01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	71	1	2365	2	N		28
09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1455	2	N		-0-
10	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	30	1	987	2	N		28
11	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	38	1	1263	2	N		28
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2862	2	N		28
*01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	N		28

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-		-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-		-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-		-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-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				
08	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2		N	-0-		-0-
09	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-		-0-
11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2		N	-0-		-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518				
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-		-0-
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2		N	-0-		-0-
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2		N	-0-		-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-		-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
11	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2		N	-0-		-0-
12	1302 N	972	-0-	-330	-0-	972	2		N	-0-		-0-
01	1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0	N	-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								
08	381	N	381	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	309	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	434	N	172	-0-	-262	172	2			N	-0-					-0-
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131								
08	4650	X	4557	-0-	-93	4557	2			N	-0-					172
09	4500	X	4421	-0-	-79	4406	2	15	9	N	14	179	1			7
10	4650	X	4537	-0-	-113	4537	2			N	-0-					7
11	4440	X	4404	-0-	-36	4404	2			N	-0-					7
12	4557	X	4467	-0-	-90	4467	2			N	-0-					7
01	4557	X	4463	-0-	-94	4463	2			N	-0-					7
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367								
08	1248	N	1248	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908								
08	1270	N	1270	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					242
09	1039	N	1039	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					242
10	1157	N	1157	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					242
11	1020	N	965	-0-	-55	965	2			N	-0-					242
12	1054	N	878	-0-	-176	878	2			N	-0-					242
01	1054	N	929	-0-	-125	929	2			N	-0-					242
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-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								
08	7	N	6	-0-	-1	6	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-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								
08	177	N	177	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	111	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	177	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	144	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								
08	1125	N	1125	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					41
09	783	N	783	-0-	-0-	783	2			N	-0-					41
10	797	N	797	-0-	-0-	797	2			N	-0-					41
11	600	N	483	-0-	-117	483	2			N	-0-					41
12	1136	N	1136	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					41
01	620	N	272	-0-	-348	272	2			N	-0-					41
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356								
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	124	N	39	-0-	-85	39	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	337	2			N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
SEENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269								
08	465	N	308	-0-	-157	308	2			N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	262	2			N	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	268	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	0	N	-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								
08	2586	N	2586	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2274	N	2274	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1612	-0-	-372	1612	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2	N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-			-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066				
08	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	2879	-0-	-511	-0-	2879	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2853	-0-	-464	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
*01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174				
08	775 N	569	-0-	-206	-0-	569	2	N	-0-			58
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			58
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			58
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			58
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			58
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544					
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342					
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307					
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	600 N	245	-0-	-355	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133					
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3434	-0-	334	-0-	334	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230		
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
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874
08	2511 N	2086	-0-	-425	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2053	-0-	-167	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232			
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969			
08	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2	N	-0-	-0-
09	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1119	2	N	-0-	-0-
10	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	1027	2	N	-0-	-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-
12	1147	N	910	-0-	-237	-0-	910	2	N	-0-	-0-
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291			
08	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2	N	-0-	-0-
09	2700	X	2675	-0-	-25	-0-	2675	2	N	-0-	-0-
10	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	2512	2	N	-0-	-0-
11	2670	X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2	N	-0-	-0-
12	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	2605	2	N	-0-	-0-
01	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	2722	2	N	-0-	-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897			
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	74
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2	N	-0-	74
10	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2	N	-0-	74
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2	N	-0-	74
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	74
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2	N	-0-	74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918			
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490			
08	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	2472	2	N	-0-	27
09	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	2358	2	N	-0-	27
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2	N	-0-	27
11	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2	N	-0-	27
12	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2	N	-0-	27
01	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	2187	2	N	-0-	27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984			
08	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3024	2	N	-0-	41
09	3300	X	821	-0-	-2479	-0-	821	2	N	-0-	41
10	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2478	2	N	-0-	41
11	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2896	2	N	-0-	41
12	3410	X	775	-0-	-2635	-0-	775	2	N	-0-	41
01	3038	X	998	-0-	-2040	-0-	998	2	N	-0-	41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	176241	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11024 - 11156
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
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-	46
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-	46
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-	46
11		1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210 2		N	-0-	46
12		1736 N	1121	-0-	-615	-0-	1121 2		N	-0-	46
01		1643 N	1076	-0-	-567	-0-	1076 2		N	-0-	46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	176732	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10776 - 11419
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179976	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10844 - 11304
08		1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698 2		N	-0-	20
09		1890 N	1350	-0-	-540	-0-	1350 2		N	-0-	20
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-	20
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-	20
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-	20
01		1891 N	1428	-0-	-463	-0-	1428 2		N	-0-	20

BLACK, H.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184909	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11010 - 12202
08		2945 N	2368	-0-	-577	-0-	2368 2		N	-0-	-0-
09		2610 N	2315	-0-	-295	-0-	2315 2		N	-0-	-0-
10		2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2327 2		N	-0-	-0-
11		2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107 2		N	-0-	-0-
12		2387 N	2202	-0-	-185	-0-	2202 2		N	-0-	-0-
01		2325 N	2058	-0-	-267	-0-	2058 2		N	-0-	-0-

WETTERMARK		WELL #:		3	RRCID ->	185472	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11106 - 11300
08		2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067 2		N	-0-	20
09		2250 X	1700	-0-	-550	-0-	1700 2		N	-0-	20
10		2232 X	2126	-0-	-106	-0-	2126 2		N	-0-	20
11		2070 X	1932	-0-	-138	-0-	1932 2		N	-0-	20
12		2139 X	1895	-0-	-244	-0-	1895 2		N	-0-	20
01		2139 X	1424	-0-	-715	-0-	1424 2		N	-0-	20

ATHEL IVY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185486	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.11150 - 12301
08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-	-0-
09		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		N	-0-	-0-
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		N	-0-	-0-
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-	-0-
12		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-	-0-
*01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #:		2	RRCID ->	186084	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11570 - 11824
08		2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09		3690 X	2217	-0-	-1473	-0-	2217 2		Y	-0-	-0-
10		3813 X	3404	-0-	-409	-0-	3404 2		Y	-0-	-0-
11		3690 X	859	-0-	-2831	-0-	859 2		Y	-0-	-0-
12		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	-0-
01		3410 X	3335	-0-	-75	-0-	3335 2		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971				
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
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-		56
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-		56
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-		56
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-		56
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-		56
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	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				
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		23
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		23
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		23
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		23
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		23
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
12	403 N	25	-0-	-378	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198				
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554				
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-		-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279				
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346				
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-		-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		-0-
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394			
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
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-	-0-	
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820			
08	899 N	605	-0-	-294	-0-	605	2	N	-0-	-0-	
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2	N	-0-	-0-	
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2	N	-0-	-0-	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	599	2	N	-0-	-0-	
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056			
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	-0-	
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	
10	1426 N	992	-0-	-434	-0-	992	2	N	-0-	-0-	
11	2340 N	1488	-0-	-852	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-	-0-	
*01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	2945 X	1780	-0-	-1165	-0-	1780	2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	1909	-0-	-641	-0-	1909	2	N	-0-	-0-	
10	2325 X	1629	-0-	-696	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	
11	1950 X	1328	-0-	-622	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	
12	1984 N	1379	-0-	-605	-0-	1379	2	N	-0-	-0-	
*01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216			
08	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	
09	3030 X	2444	-0-	-586	-0-	2444	2	N	-0-	-0-	
10	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2	N	-0-	-0-	
11	3030 X	2664	-0-	-366	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-	-0-	
*01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	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								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950		
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
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-		-0-
09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-		-0-
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-		-0-
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998		
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1346	-0-	-394	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	800	-0-	-940	-0-	800 2	N	-0-		-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135 2	N	-0-		-0-

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208		
08	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-		-0-
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 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 #:		6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624
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

08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
09		3180 X	2158	-0-	-1022	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
10		3441 X	2251	-0-	-1190	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
11		3330 X	1866	-0-	-1464	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
12		3441 X	2577	-0-	-864	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
01		3007 X	2038	-0-	-969	-0-	2038 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT												
		WELL #:		4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188
08		5053 X	4510	-0-	-543	-0-	4510 2		N	-0-		-0-
09		4890 X	4269	-0-	-621	-0-	4269 2		N	-0-		-0-
10		5053 X	4075	-0-	-978	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
11		4890 X	3446	-0-	-1444	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
12		4991 X	4656	-0-	-335	-0-	4656 2		N	-0-		-0-
01		4495 X	4326	-0-	-169	-0-	4326 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT												
		WELL #:		2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT												
		WELL #:		3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1607	-0-	-163	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1225	-0-	-695	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
12		1674 N	1076	-0-	-598	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
01		1643 N	1123	-0-	-520	-0-	1123 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT												
		WELL #:		6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT												
		WELL #:		7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
*01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 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
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-	-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168		
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-	-0-
09	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	2186	2	N	-0-	-0-
10	2294 N	1488	-0-	-806	-0-	1488	2	N	-0-	-0-
11	2220 N	210	-0-	-2010	-0-	210	2	N	-0-	-0-
12	2263 N	15	-0-	-2248	-0-	15	2	N	-0-	-0-
01	1488 N	63	-0-	-1425	-0-	63	2	N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124		
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-
09	660 N	509	-0-	-151	-0-	509	2	N	-0-	-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-	-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518		
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	-0-
11	930 N	573	-0-	-357	-0-	573	2	N	-0-	-0-
12	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2	N	-0-	-0-
01	868 N	263	-0-	-605	-0-	263	2	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360		
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2	N	-0-	-0-
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-	-0-
10	2108 X	2064	-0-	-44	-0-	2064	2	N	-0-	-0-
11	3240 X	1769	-0-	-1471	-0-	1769	2	N	-0-	-0-
12	3348 X	1269	-0-	-2079	-0-	1269	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	2145	-0-	-1203	-0-	2145	2	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164		
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2	N	-0-	-0-
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2	N	-0-	-0-
11	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2	N	-0-	-0-
12	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2	N	-0-	-0-
01	899 N	491	-0-	-408	-0-	491	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 #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165	
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	Y	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184	
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3361	-0-	361	361	3361	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3257	-0-	157	518	3257	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2534	-0-	-466	52	2534	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2796 X	2744	-0-	-52	-0-	2744	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380	
08	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	991	-0-	-497	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1069	-0-	-450	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430	
08	3813 X	3413	-0-	-400	-0-	3413	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3690 X	3241	-0-	-449	-0-	3241	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	3399	-0-	-166	-0-	3399	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	3342	-0-	-18	-0-	3342	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	3326	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2	N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222	
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1290	-0-	-446	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150				
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	BALANCE
08	5022 X	4047	-0-	-975	-0-	4047	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	4508	-0-	-352	-0-	4508	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	3154	-0-	-1868	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3314	-0-	-706	-0-	3314	2	N	-0-			-0-
12	4650 X	4345	-0-	-305	-0-	4345	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	3129	-0-	-1521	-0-	3129	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	2061	2	N	-0-			28
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			28
10	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-			28
11	2370 X	1433	-0-	-937	-0-	1433	2	N	-0-			28
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	N	-0-			28
*01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-			28

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020				
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-			-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409				
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108				
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	937	-0-	-383	-0-	937	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	773	-0-	-715	-0-	773	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	764	-0-	-383	-0-	764	2	N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516				
08	868 N	236	-0-	-632	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4242	-0-	1242	1242	4242	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3011	-0-	-89	1153	3011	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2520	-0-	-480	673	2520	2	N	-0-			-0-
12	3584 X	2911	-0-	-673	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2264	-0-	-681	-0-	2264	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	9	-0-	-2812	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	2080	-0-	-590	-0-	2080	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	1384	-0-	-1375	-0-	1384	2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	1805	-0-	-865	-0-	1805	2	Y	-0-			-0-
12	2139 X	1059	-0-	-1080	-0-	1059	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	1198	-0-	-941	-0-	1198	2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282				
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2	N	-0-			-0-
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2	N	-0-			-0-
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046				
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			-0-
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
*01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020				
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2	N	-0-			-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252				
08	2294 N	1810	-0-	-484	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3158	-0-	158	-0-	3158	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	4441	-0-	1341	-0-	4441	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	4371	-0-	1271	-0-	4371	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632				
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486				
08	3007 X	876	-0-	-2131	-0-	876	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	1613	-0-	-1087	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	N	-0-			-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
01	3007 N	1819	-0-	-1188	-0-	1819	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 #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434		
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	BALANCE
08	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2190 N	1066	-0-	-1124	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1736 N	864	-0-	-872	-0-	864	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582		
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2	N	-0-	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436		
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480		
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848		
08	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2940 X	2248	-0-	-692	-0-	2248	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2945 X	1903	-0-	-1042	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423		
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
08	2821 X	872	-0-	-1949	-0-	872 2	N	-0-		-0-
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2	N	-0-		-0-
10	2666 X	1905	-0-	-761	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
11	2580 X	1059	-0-	-1521	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	1359	-0-	-1648	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
01	3007 X	1542	-0-	-1465	-0-	1542 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378		
08	3689 X	2730	-0-	-959	-0-	2730 2	N	-0-		-0-
09	3570 X	1870	-0-	-1700	-0-	1870 2	N	-0-		-0-
10	3441 X	1969	-0-	-1472	-0-	1969 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	1134	-0-	-1506	-0-	1134 2	N	-0-		-0-
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	2716 2	N	-0-		-0-
*01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056		
08	1674 N	746	-0-	-928	-0-	746 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	859	-0-	-461	-0-	859 2	N	-0-		-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	690 2	N	-0-		-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126		
08	1581 N	1278	-0-	-303	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516		
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	755	-0-	-330	-0-	755 2	N	-0-		-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540		
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560		
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
08	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	2699 2	N	-0-		-0-
09	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694 2	N	-0-		-0-
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-		-0-
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2	N	-0-		-0-
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	2650 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
08	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1442 2	Y	-0-		-0-
09	2160 N	1214	-0-	-946	-0-	1214 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3912	-0-	812	812	3912 2	Y	-0-		-0-
11	2815 N	2003	-0-	-812	-0-	2003 2	Y	-0-		-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	Y	-0-		-0-
01	2232 X	1749	-0-	-483	-0-	1749 2	Y	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	1218 2	N	-0-		-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	955	-0-	-665	-0-	955 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	984	-0-	-287	-0-	984 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	990	-0-	-250	-0-	990 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1278 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
08	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492 2	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
08	2263 N	275	-0-	-1988	-0-	275 2	N	-0-		22
09	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086 2	N	-0-		22
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-		22
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-		22
12	2170 N	1277	-0-	-893	-0-	1277 2	N	-0-		22
01	2170 N	1853	-0-	-317	-0-	1853 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		
08	4030 X	3265	-0-	-765	-0-	3265 2	N	-0-		33
09	3900 X	3102	-0-	-798	-0-	3102 2	N	-0-		33
10	3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692 2	N	-0-		33
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2	N	-0-		33
12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	N	-0-		33
01	3689 X	3680	-0-	-9	-0-	3680 2	N	-0-		33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496			
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464			
08	372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2	N	-0-		-0-
09	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2	N	-0-		-0-
10	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306			
08	3100 N	3362	-0-	262	262	3362	2	N	-0-		-0-
09	1676 N	1414	-0-	-262	-0-	1414	2	N	-0-		-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		-0-
11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-		-0-
12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
*01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274			
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2	N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398			
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	1215	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	483	-0-	-987	-0-	483	2	N	-0-		-0-
12	1550 N	476	-0-	-1074	-0-	476	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	560	-0-	-649	-0-	560	2	N	-0-		-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964			
08	3100 X	492	-0-	-2608	-0-	492	2	N	-0-		-0-
09	3000 X	1392	-0-	-1608	-0-	1392	2	N	-0-		-0-
10	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2	N	-0-		-0-
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-		-0-
12	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
01	2449 X	949	-0-	-1500	-0-	949	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 #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162		
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
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	921 2	N	-0-		-0-
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2	N	-0-		-0-
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
08	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 2	N	-0-		-0-
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823 2	N	-0-		-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
11	870 N	801	-0-	-69	-0-	801 2	N	-0-		-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	253	-0-	-863	-0-	253 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-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		
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-		-0-
09	1710 N	1266	-0-	-444	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1260	-0-	-476	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	632	-0-	-1078	-0-	632 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	524	-0-	-778	-0-	524 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	558	-0-	-713	-0-	558 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
08	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1671 2	Y	-0-		3
09	1620 N	821	-0-	-799	-0-	821 2	Y	-0-		3
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	Y	-0-		3
11	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387 2	Y	-0-		3
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	Y	-0-		3
01	1674 N	1023	-0-	-651	-0-	1023 2	Y	-0-		3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270		
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	708	-0-	-492	-0-	708 2	N	-0-		-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1176	-0-	-564	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1060	-0-	-583	-0-	1060 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474		
08	5797 X	4187	-0-	-1610	-0-	4187 2	N	-0-		-0-
09	5610 X	4589	-0-	-1021	-0-	4589 2	N	-0-		-0-
10	5797 X	4734	-0-	-1063	-0-	4734 2	N	-0-		-0-
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2	N	-0-		-0-
12	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2	N	-0-		-0-
01	4743 X	2529	-0-	-2214	-0-	2529 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									
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501			
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
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
10	21 N	-21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139			
08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-	-0-	
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-	-0-	
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-	-0-	
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-	-0-	
*01	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	N	-0-	-0-	

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351			
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	-0-	
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	
11	1380 N	362	-0-	-1018	-0-	362	2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	856	-0-	-570	-0-	856	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	606	-0-	-231	-0-	606	2	N	-0-	-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434			
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-	65	
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-	65	
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-	65	
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-	65	
12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-	65	
01	2201 X	1948	-0-	-253	-0-	1948	2	N	-0-	65	

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268			
08	1581 N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2	N	-0-	1	
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-	1	
10	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2	N	-0-	1	
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-	1	
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	1	
*01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-	1	

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285			
08	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535	2	N	-0-	-0-	
09	2400 N	2128	-0-	-272	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	
10	3007 N	2207	-0-	-800	-0-	2207	2	N	-0-	-0-	
11	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	2456	2	N	-0-	-0-	
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-	-0-	
*01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-	

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576			
08	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2	N	-0-	67	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	67	
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	67	
11	1050 N	784	-0-	-266	-0-	784	2	N	-0-	67	
12	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2	N	-0-	67	
01	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	2	N	-0-	67	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	2060	2	N	-0-		-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-		-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-		-0-
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
12	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2	N	-0-		-0-
01	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342				
08	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	2086	2	N	-0-		-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-		-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2	N	-0-		-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-		-0-
12	3875	X	3045	-0-	-830	-0-	3045	2	N	-0-		-0-
01	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	2851	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150				
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-		-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-		-0-
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-		-0-
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-		-0-
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2615	2	N	-0-		-0-
01	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295				
08	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	1956	2	N	-0-		-0-
09	2010	X	1934	-0-	-76	-0-	1934	2	N	-0-		-0-
10	1922	X	1819	-0-	-103	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
11	1890	X	1823	-0-	-67	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
12	1984	X	1933	-0-	-51	-0-	1933	2	N	-0-		-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600				
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2	N	-0-		-0-
12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2	N	-0-		-0-
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524				
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		-0-
09	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2	N	-0-		-0-
10	2170	N	51	-0-	-2119	-0-	51	2	N	-0-		-0-
11	2190	N	1759	-0-	-431	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385				
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-		-0-
09	2250	N	1773	-0-	-477	-0-	1773	2	N	-0-		-0-
10	2511	N	1861	-0-	-650	-0-	1861	2	N	-0-		-0-
11	2400	N	1479	-0-	-921	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-		-0-
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	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 #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		2387 N	1581	-0-	-806	-0-	1581	2		N	-0-	-0-
09		1980 N	1681	-0-	-299	-0-	1681	2		N	-0-	-0-
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-	-0-
11		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-	-0-
12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-	-0-
*01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692												
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-	-0-
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-	-0-
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-	-0-
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-	-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160												
08		6634 X	6490	-0-	-144	-0-	6490	2		N	-0-	-0-
09		6420 X	6343	-0-	-77	-0-	6343	2		N	-0-	-0-
10		6603 X	6149	-0-	-454	-0-	6149	2		N	-0-	-0-
11		6390 X	6369	-0-	-21	-0-	6369	2		N	-0-	-0-
12		6541 X	6053	-0-	-488	-0-	6053	2		N	-0-	-0-
01		6541 X	5263	-0-	-1278	-0-	5263	2		N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527												
08		3100 N	3302	-0-	202	202	3302	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	2851	-0-	-149	53	2851	2		N	-0-	-0-
10		2277 N	2224	-0-	-53	-0-	2224	2		N	-0-	-0-
11		1980 X	1647	-0-	-333	-0-	1647	2		N	-0-	-0-
12		2046 X	1576	-0-	-470	-0-	1576	2		N	-0-	-0-
01		2046 X	1346	-0-	-700	-0-	1346	2		N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211												
08		2046 N	1427	-0-	-619	-0-	1427	2		N	-0-	-0-
09		930 N	157	-0-	-773	-0-	157	2		N	-0-	-0-
10		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150												
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-	-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-	-0-
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-	-0-
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-	-0-
*01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214												
08		7665 X	4800	-0-	-2865	-0-	4800	2		N	-0-	-0-
09		1860 X	1778	-0-	-82	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
10		1922 X	953	-0-	-969	-0-	953	2		N	-0-	-0-
11		1860 X	1025	-0-	-835	-0-	1025	2		N	-0-	-0-
12		1922 X	919	-0-	-1003	-0-	919	2		N	-0-	-0-
01		1922 X	1067	-0-	-855	-0-	1067	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402		
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
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	770	-0-	-430	-0-	770	2		N	-0-		-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235		
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-		-0-
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-		-0-
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392		
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-		-0-
09	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	3146	2		N	-0-		-0-
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-		-0-
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-		-0-
12	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2		N	-0-		-0-
01	3658 X	3016	-0-	-642	-0-	3016	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545		
08	4340 X	2043	-0-	-2297	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
09	3600 X	2248	-0-	-1352	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
10	3317 X	2426	-0-	-891	-0-	2426	2		N	-0-		-0-
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2821	2		N	-0-		-0-
12	3317 X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2		N	-0-		-0-
*01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616		
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	2108 N	666	-0-	-1442	-0-	666 2			N	-0-
09	1830 N	609	-0-	-1221	-0-	609 2			N	-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-
*01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516		
08	3503 X	2460	-0-	-1043	-0-	2460 2			N	-0-
09	3270 X	3098	-0-	-172	-0-	3098 2			N	-0-
10	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	3168 2			N	-0-
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2			N	-0-
12	3410 X	2340	-0-	-1070	-0-	2340 2			N	-0-
*01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2			N	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292		
08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2			N	-0-
09	4110 X	3514	-0-	-596	-0-	3514 2			N	-0-
10	4433 X	3579	-0-	-854	-0-	3579 2			N	-0-
11	4440 X	3043	-0-	-1397	-0-	3043 2			N	-0-
12	4588 X	3523	-0-	-1065	-0-	3523 2			N	-0-
01	4588 X	3734	-0-	-854	-0-	3734 2			N	-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307		
08	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582 2			N	-0-
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2			N	-0-
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698 2			N	-0-
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2			N	-0-
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063 2			N	-0-
*01	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2			N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311		
08	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471 2			N	-0-
09	3450 X	3132	-0-	-318	-0-	3132 2			N	-0-
10	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	2802 2			N	-0-
11	3360 X	3023	-0-	-337	-0-	3023 2			N	-0-
12	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	3130 2			N	-0-
01	3472 X	2632	-0-	-840	-0-	2632 2			N	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258		
08	2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2029 2			N	-0-
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2			N	-0-
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2			N	-0-
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2			N	-0-
12	3472 X	2311	-0-	-1161	-0-	2311 2			N	-0-
01	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144 2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288		
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
08	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	N	-0-			-0-
09	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-			-0-
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2	N	-0-			-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954		
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			49
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			49
10	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	2512	2	N	-0-			49
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-			49
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	N	-0-			49
*01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067		
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	2845	-0-	-335	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	2720	-0-	-566	-0-	2720	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2532	-0-	-754	-0-	2532	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548		
08	2883 X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
09	2850 N	1714	-0-	-1136	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
10	2945 N	2005	-0-	-940	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1491	-0-	-429	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
*01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201		
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-			-0-
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	522	-0-	-1400	-0-	522	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1348	-0-	-574	-0-	1348	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397		
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2	N	-0-			-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415				
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

08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-				-0-
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-				-0-
10		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-				-0-
11		3690 X	3689	-0-	-1	-0-	3689	2			N	-0-				-0-
12		3906 X	3506	-0-	-400	-0-	3506	2			N	-0-				-0-
01		3906 X	3065	-0-	-841	-0-	3065	2			N	-0-				-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469				

08		3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
09		3000 X	2051	-0-	-949	-0-	2051	2			N	-0-				-0-
10		3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	1826	2			N	-0-				-0-
11		2730 X	1957	-0-	-773	-0-	1957	2			N	-0-				-0-
12		2821 X	1735	-0-	-1086	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
01		2821 X	643	-0-	-2178	-0-	643	2			N	-0-				-0-

ROPER		WELL #:		5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207				

08		3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2			N	-0-				-0-
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-				-0-
10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-				-0-
11		3540 X	2655	-0-	-885	-0-	2655	2			N	-0-				-0-
12		3658 X	2464	-0-	-1194	-0-	2464	2			N	-0-				-0-
01		3658 X	2919	-0-	-739	-0-	2919	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566				

08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				-0-
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515				

08		6975 X	4731	-0-	-2244	-0-	4731	2			N	-0-				-0-
09		6930 X	4609	-0-	-2321	-0-	4609	2			N	-0-				-0-
10		7161 X	4837	-0-	-2324	-0-	4837	2			N	-0-				-0-
11		6930 X	4556	-0-	-2374	-0-	4556	2			N	-0-				-0-
12		5270 X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2			N	-0-				-0-
01		4836 X	479	-0-	-4357	-0-	479	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436				

08		2263 N	852	-0-	-1411	-0-	852	2			N	-0-				-0-
09		2010 N	1582	-0-	-428	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
10		2015 N	1522	-0-	-493	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				-0-
12		1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-				-0-
01		1519 N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395				

08		3100 N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-				-0-
09		2465 N	2395	-0-	-70	-0-	2395	2			N	-0-				-0-
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
11		2340 X	1685	-0-	-655	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
12		2418 X	1634	-0-	-784	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
01		2418 X	1367	-0-	-1051	-0-	1367	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				
		3		226308		02/08/2007		12554 PERF.10945 - 12471				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	897	-0-	-243	-0-	897	2	N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		2		226502		01/25/2007		13240 PERF.11887 - 12984				
08	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2514	2	N	-0-			72
09	2490 X	1715	-0-	-775	-0-	1715	2	N	-0-			72
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-			72
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			72
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2	N	-0-			72
01	2573 X	1281	-0-	-1292	-0-	1281	2	N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		4		226939		09/09/2006		12357 PERF.10990 - 12121				
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		17		228132		01/09/2007		12200 PERF.11274 - 11985				
08	2387 N	2132	-0-	-255	-0-	2132	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	1954	-0-	-326	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	1955	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		3		228141		08/08/2007		12494 PERF.11100 - 12308				
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	3371	2	N	-0-			28
09	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2	N	-0-			28
10	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	3532	2	N	-0-			28
11	3570 X	3384	-0-	-186	-0-	3384	2	N	-0-			28
12	3503 X	3379	-0-	-124	-0-	3379	2	N	-0-			28
01	3534 X	2969	-0-	-565	-0-	2969	2	N	-0-			28

HAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		30		228143		12/31/2006		12400 PERF.10797 - 12326				
08	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
*01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		19		228160		02/23/2007		12667 PERF.11348 - 12510				
08	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	2077	2	N	-0-			-0-
09	2130 X	1870	-0-	-260	-0-	1870	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	1889	-0-	-312	-0-	1889	2	N	-0-			-0-
11	2130 X	1878	-0-	-252	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	1899	2	N	-0-			-0-
01	2077 X	1805	-0-	-272	-0-	1805	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156	
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
08	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	2	N	-0-		30
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		30
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2	N	-0-		30
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		30
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		30
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2	N	-0-		30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736	
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2	N	-0-		27
09	540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2	N	-0-		27
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2	N	-0-		27
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2	N	-0-		27
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2	N	-0-		27
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	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	
08	3497 X	3176	-0-	-321	-0-	3176	2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2902	2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	914	-0-	-2056	-0-	914	2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	2771	2	N	-0-		-0-
01	3069 X	2639	-0-	-430	-0-	2639	2	N	-0-		-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342	
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-		18
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		18
10	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2	N	-0-		18
11	1620 N	1341	-0-	-279	-0-	1341	2	N	-0-		18
12	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2	N	-0-		18
*01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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	
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-		-0-
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-		-0-
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-		-0-
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-		-0-
*01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754	
08	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2	N	-0-		-0-
09	3030 X	2609	-0-	-421	-0-	2609	2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2316	-0-	-722	-0-	2316	2	N	-0-		-0-
11	2850 X	2645	-0-	-205	-0-	2645	2	N	-0-		-0-
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		-0-
01	2821 X	1444	-0-	-1377	-0-	1444	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629	
08	2604 X	2599	-0-	-5	-0-	2599	2	N	-0-		-0-
09	2520 X	1165	-0-	-1355	-0-	1165	2	N	-0-		-0-
10	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	2965	2	N	-0-		-0-
12	3162 X	1175	-0-	-1987	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
01	3038 X	2363	-0-	-675	-0-	2363	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																			
DAY	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10944 - 12091										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE												
08		3503 X	3188	-0-	-315	-0-	3188 2			N	-0-	2									
09		3390 X	2613	-0-	-777	-0-	2613 2			N	-0-	2									
10		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2			N	-0-	2									
11		3090 X	2727	-0-	-363	-0-	2727 2			N	-0-	2									
12		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954 2			N	-0-	2									
01		3193 X	2857	-0-	-336	-0-	2857 2			N	-0-	2									

BUTLER GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID ->		228964		COMPL. DATE		04/22/2007		TOTAL DEPTH		12709		PERF.11369 - 12626	
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-									
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2			N	-0-	-0-									
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			N	-0-	-0-									
11		600 N	74	-0-	-526	-0-	74 2			N	-0-	-0-									
12		620 N	189	-0-	-431	-0-	189 2			N	-0-	-0-									
01		620 N	69	-0-	-551	-0-	69 2			N	-0-	-0-									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		3R		RRCID ->		229414		COMPL. DATE		03/27/2007		TOTAL DEPTH		12600		PERF.11060 - 12359	
08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2			N	-0-	-0-									
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2			N	-0-	-0-									
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2			N	-0-	-0-									
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2			N	-0-	-0-									
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2			N	-0-	-0-									
01		2139 N	1889	-0-	-250	-0-	1889 2			N	-0-	-0-									

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID ->		229425		COMPL. DATE		03/31/2007		TOTAL DEPTH		12647		PERF.11323 - 12582	
08		6107 X	4732	-0-	-1375	-0-	4732 2			N	-0-	-0-									
09		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2			N	-0-	-0-									
10		6107 X	5556	-0-	-551	-0-	5556 2			N	-0-	-0-									
11		5280 X	3924	-0-	-1356	-0-	3924 2			N	-0-	-0-									
12		6107 X	3495	-0-	-2612	-0-	3495 2			N	-0-	-0-									
*01		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169 2			N	-0-	-0-									

COOPER				WELL #:		3		RRCID ->		229508		COMPL. DATE		04/30/2007		TOTAL DEPTH		12530		PERF.10760 - 12258	
08		3100 N	4181	-0-	1081	1081	4181 2			N	-0-	-0-									
09		3000 N	2283	-0-	-717	364	2283 2			N	-0-	-0-									
10		2343 N	1979	-0-	-364	-0-	1979 2			N	-0-	-0-									
11		2670 X	1500	-0-	-1170	-0-	1500 2			N	-0-	-0-									
12		2759 X	1820	-0-	-939	-0-	1820 2			N	-0-	-0-									
01		2759 X	1609	-0-	-1150	-0-	1609 2			N	-0-	-0-									

WILLARD GAS UNIT NO.1				WELL #:		2		RRCID ->		229509		COMPL. DATE		03/28/2007		TOTAL DEPTH		12815		PERF.11339 - 12611	
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2			N	-0-	-0-	118								
09		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2			N	-0-	-0-	118								
10		1643 X	1599	-0-	-44	-0-	1599 2			N	-0-	-0-	118								
11		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2			N	-0-	-0-	118								
12		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2			N	-0-	-0-	118								
*01		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-	-0-	118								

ORAND #1				WELL #:		3		RRCID ->		229514		COMPL. DATE		03/26/2007		TOTAL DEPTH		12514		PERF.10980 - 12160	
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-	-0-	91								
09		2190 N	2107	-0-	-83	-0-	2107 2			N	-0-	-0-	91								
10		2542 N	2420	-0-	-122	-0-	2420 2			N	-0-	-0-	91								
11		2310 N	2078	-0-	-232	-0-	2078 2			N	-0-	-0-	91								
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2			N	-0-	-0-	91								
01		2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033 2			N	-0-	-0-	91								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3380 2	60 4	N	-0-		-0-
09	3330 X	3290	-0-	-40	-0-	3230 2		N	-0-		-0-
10	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3231 2		N	-0-		-0-
11	3330 X	3197	-0-	-133	-0-	3137 2		N	-0-		-0-
12	3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037			
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
09	2010 N	1319	-0-	-691	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
11	2280 N	1727	-0-	-553	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1256	-0-	-480	-0-	1256 2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111			
08	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		N	-0-		-0-
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N	-0-		-0-
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355 2		N	-0-		-0-
11	5010 X	4766	-0-	-244	-0-	4766 2		N	-0-		-0-
12	5177 X	5059	-0-	-118	-0-	5059 2		N	-0-		-0-
01	5177 X	4008	-0-	-1169	-0-	4008 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099			
08	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
09	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	1970 2		N	-0-		-0-
10	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
11	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
12	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
*01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679			
08	3100 N	3329	-0-	229	229	3329 2		N	-0-		-0-
09	2390 N	2161	-0-	-229	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
10	2728 N	2372	-0-	-356	-0-	2372 2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2310	-0-	-330	-0-	2310 2		N	-0-		-0-
12	2728 X	1588	-0-	-1140	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
01	2728 X	1226	-0-	-1502	-0-	1226 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466			
08	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1126	-0-	-765	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
11	1710 N	632	-0-	-1078	-0-	632 2		N	-0-		-0-
12	2046 N	1080	-0-	-966	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485			
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	990	-0-	-591	-0-	990 2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1012	-0-	-476	-0-	1012 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 #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570			
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
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-		-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
01	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451			
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-		-0-
09	1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
10	1922 N	1366	-0-	-556	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1077	-0-	-783	-0-	1077 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	885	-0-	-603	-0-	885 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	757	-0-	-607	-0-	757 2		N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230			
08	837 N	439	-0-	-398	-0-	439 2		N	-0-		5
09	750 N	512	-0-	-238	-0-	512 2		N	-0-		5
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	653 2		N	-0-		5
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		5
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		5
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		5

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493			
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 2		N	-0-		-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-		-0-
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-		-0-
12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-		-0-
*01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 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 #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542			
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
08	2511 X	1321	-0-	-1190	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
09	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-		-0-
10	2387 X	2372	-0-	-15	-0-	2372	2	N	-0-		-0-
11	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
12	2542 X	2394	-0-	-148	-0-	2394	2	N	-0-		-0-
01	2542 X	2320	-0-	-222	-0-	2320	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072			
08	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-		-0-
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-		-0-
10	2883 N	2791	-0-	-92	-0-	2791	2	N	-0-		-0-
11	2850 N	2541	-0-	-309	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
12	2945 N	2662	-0-	-283	-0-	2662	2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2580	-0-	-210	-0-	2580	2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585			
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1469	2	60 4 N	-0-		-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935			
08	2201 N	1712	-0-	-489	-0-	1712	2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2	N	-0-		-0-
10	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2	N	-0-		-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588	2	N	-0-		-0-
*01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918			
08	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2	N	-0-		-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2	N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742			
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-		-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1922	-0-	-28	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-		-0-
01	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607			
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	860	-0-	-504	-0-	860	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	858	-0-	-552	-0-	858	2	N	-0-		-0-
12	1364 N	896	-0-	-468	-0-	896	2	N	-0-		-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	230111	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10589	- 11836	
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

08		589 N	314	-0-	-275	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 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	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	230184	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11297	- 12361	
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
01		1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477 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	
08		3565 X	3314	-0-	-251	-0-	3314 2		N	-0-			-0-
09		3330 X	2262	-0-	-1068	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	595	-0-	-2846	-0-	595 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	1518	-0-	-1812	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3119	-0-	-291	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
01		3317 X	1765	-0-	-1552	-0-	1765 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167	- 12415	
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1276	-0-	-212	-0-	1276 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400	- 12679	
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1672	-0-	-219	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1736	-0-	-154	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
*01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293	- 12371	
08		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-			-0-
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N	-0-			-0-
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
12		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
01		3410 X	3383	-0-	-27	-0-	3383 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 #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428		
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
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2	N	-0-		-0-
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2	N	-0-		-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2	N	-0-		-0-
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2	N	-0-		-0-
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2	N	-0-		-0-
*01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162		
08	3379 X	3075	-0-	-304	-0-	3075 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	3189	-0-	-81	-0-	3189 2	N	-0-		-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	2823 2	N	-0-		-0-
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2	N	-0-		-0-
01	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000 2	N	-0-		-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	86 2	N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690		
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2	N	-0-		-0-
09	3390 X	1948	-0-	-1442	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
10	4030 X	463	-0-	-3567	-0-	463 2	N	-0-		-0-
11	3900 X	26	-0-	-3874	-0-	26 2	N	-0-		-0-
12	4030 X	55	-0-	-3975	-0-	55 2	N	-0-		-0-
01	3968 X	49	-0-	-3919	-0-	49 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062		
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-		-0-
09	2100 N	1304	-0-	-796	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1856 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	1590 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279		
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-		84
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		84
10	1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343 2	N	-0-		84
11	1740 N	1333	-0-	-407	-0-	1333 2	N	-0-		84
12	1674 N	1452	-0-	-222	-0-	1452 2	N	-0-		84
01	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145 2	N	-0-		84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388		
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
08	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076 2	N	-0-		17
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-		17
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		17
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-		17
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-		17
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011		
08	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1064	-0-	-676	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1181	-0-	-617	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1042	-0-	-488	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	869	-0-	-216	-0-	869 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	982	-0-	-196	-0-	982 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430		
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	46 1 1541 2	N	-0-		-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	47 1 1558 2	N	-0-		-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	49 1 1647 2	N	-0-		-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	44 1 1472 2	N	-0-		-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	57 1 1894 2	N	-0-		-0-
*01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	66 1 2185 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312		
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507		
08	1674 N	1062	-0-	-612	-0-	1062 2	N	-0-		51
09	1410 N	924	-0-	-486	-0-	924 2	N	-0-		51
10	1643 N	1102	-0-	-541	-0-	1102 2	N	-0-		51
11	3000 N	3166	-0-	166	166	3166 2	N	-0-		51
12	3100 N	3839	-0-	739	905	3839 2	N	-0-		51
*01	3100 N	3674	-0-	574	1479	3674 2	N	-0-		51

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436		
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2	N	-0-		-0-
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2	N	-0-		-0-
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2502	-0-	-48	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2626	-0-	-9	-0-	2626 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486		
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2	N	-0-		-0-
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-		-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	N	-0-		-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	N	-0-		-0-
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2	N	-0-		-0-
*01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 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 #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3193 X	2100	-0-	-1093	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
09	3090 X	1840	-0-	-1250	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2839	-0-	-354	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
*01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299				
08	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1263	-0-	-267	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050				
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
09	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
11	2160 N	1990	-0-	-170	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1988	-0-	-244	-0-	1988 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406				
08	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	754 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	831	-0-	-189	-0-	831 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	962	-0-	-185	-0-	962 2		N	-0-			-0-
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185				
08	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	2637 2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2293	-0-	-857	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
10	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603 2		N	-0-			-0-
11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958 2		N	-0-			-0-
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		N	-0-			-0-
01	5177 X	1903	-0-	-3274	-0-	1903 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414				
08	3255 X	1970	-0-	-1285	-0-	1970 2		N	-0-			9
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		N	-0-			9
10	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730 2		N	-0-			9
11	3030 X	1868	-0-	-1162	-0-	1868 2		N	-0-			9
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-			9
01	3255 X	2344	-0-	-911	-0-	2344 2		N	-0-			9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715		
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
08	5301 X	4290	-0-	-1011	-0-	4290 2	N	-0-		-0-
09	5130 X	2742	-0-	-2388	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4131	-0-	-999	-0-	4131 2	N	-0-		-0-
12	5301 X	4488	-0-	-813	-0-	4488 2	N	-0-		-0-
01	5301 X	3284	-0-	-2017	-0-	3284 2	N	-0-		-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208		
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 2	N	-0-		-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2	N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2	N	-0-		-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2	N	-0-		-0-

PENN-SESTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430		
08	2604 X	755	-0-	-1849	-0-	755 2	N	-0-		-0-
09	2370 X	611	-0-	-1759	-0-	611 2	N	-0-		-0-
10	1147 X	761	-0-	-386	-0-	761 2	N	-0-		-0-
11	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
*01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199		
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	584	-0-	-676	-0-	584 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	522	-0-	-532	-0-	522 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1062 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333		
08	2604 X	2142	-0-	-462	-0-	2142 2	N	-0-		-0-
09	2160 X	1915	-0-	-245	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
10	2325 X	1949	-0-	-376	-0-	1949 2	N	-0-		-0-
11	2250 X	2168	-0-	-82	-0-	2168 2	N	-0-		-0-
12	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
*01	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817		
08	1643 N	627	-0-	-1016	-0-	627 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	601	-0-	-479	-0-	601 2	N	-0-		-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
*01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564		
08	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2003	-0-	-247	-0-	2003 2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1413	-0-	-477	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
12	2077 N	1814	-0-	-263	-0-	1814 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1337 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233321	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10719 - 11406
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	BALANCE
08		372 N	270	-0-	-102	-0-	270 2		N	-0-		138
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		138
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		138
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		138
12		465 N	284	-0-	-181	-0-	284 2		N	-0-		138
01		434 N	323	-0-	-111	-0-	323 2		N	-0-		138

CURRY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12802	PERF.	11331 - 12510
08		7254 X	6055	-0-	-1199	-0-	6055 2		N	-0-		37
09		6480 X	6025	-0-	-455	-0-	6025 2		N	-0-		37
10		6696 X	6508	-0-	-188	-0-	6508 2		N	-0-		37
11		6480 X	6427	-0-	-53	-0-	6427 2		N	-0-		37
12		6231 X	4256	-0-	-1975	-0-	4256 2		N	-0-		37
*01		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092 2		N	-0-		37

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	11673 - 12140
08		5239 X	3828	-0-	-1411	-0-	3828 2		N	-0-		-0-
09		5070 X	4859	-0-	-211	-0-	4859 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	4358	-0-	-881	-0-	4358 2		N	-0-		-0-
11		4920 X	3753	-0-	-1167	-0-	3753 2		N	-0-		-0-
12		5022 X	3328	-0-	-1694	-0-	3328 2		N	-0-		-0-
01		5022 X	3316	-0-	-1706	-0-	3316 2		N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	12600 - 15104
08		3410 X	8	-0-	-3402	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	4	-0-	-3296	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	28	-0-	-3382	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11		3300 X	16	-0-	-3284	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-
01		31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		6	RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	11214 - 12269
08		4402 X	2920	-0-	-1482	-0-	2920 2		N	-0-		45
09		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953 2		N	-0-		45
10		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-		45
11		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2		N	-0-		45
12		5053 X	3736	-0-	-1317	-0-	3736 2		N	-0-		45
*01		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2		N	-0-		45

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	233490	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11554 - 11980
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		-0-
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		-0-
*01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11310 - 11740
08		2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	1643	-0-	-397	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
10		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-		-0-
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	2025	-0-	-238	-0-	2025 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905			
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
09	750 N	577	-0-	-173	-0-	577	2	N	-0-		-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2	N	-0-		-0-
11	690 N	212	-0-	-478	-0-	212	2	N	-0-		-0-
12	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	2	N	-0-		-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560			
08	1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	953	-0-	-504	-0-	953	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964			
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-		-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2	N	-0-		-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2	N	-0-		-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2	N	-0-		-0-
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2	N	-0-		-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205			
08	2635 N	2526	-0-	-109	-0-	2526	2	N	-0-		-0-
09	2550 N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2	N	-0-		-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-		-0-
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-		-0-
12	2480 N	2123	-0-	-357	-0-	2123	2	N	-0-		-0-
01	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586			
08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5748	2	42 4	N	-0-	-0-
09	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5316	2		N	-0-	-0-
10	2356 X	210	-0-	-2146	-0-	148	2		N	-0-	-0-
11	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8983	2		N	-0-	-0-
12	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-	-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956			
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-	-0-
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-	-0-
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-	-0-
11	2460 X	2169	-0-	-291	-0-	2169	2		N	-0-	-0-
12	2542 X	2158	-0-	-384	-0-	2158	2		N	-0-	-0-
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	2439	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 #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891				
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
08	1178 N	800	-0-	-378	-0-	800	2		N	-0-	-0-	
09	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2		N	-0-	-0-	
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-	-0-	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-	-0-	
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-	
01	1457 N	1016	-0-	-441	-0-	1016	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				
08	3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2		N	-0-	-0-	
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-	-0-	
10	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2		N	-0-	-0-	
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-	-0-	
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-	-0-	
*01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	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				
08	1302 N	775	-0-	-527	-0-	775	2		N	-0-	-0-	
09	1350 N	412	-0-	-938	-0-	412	2		N	-0-	-0-	
10	1395 N	641	-0-	-754	-0-	641	2		N	-0-	-0-	
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-	-0-	
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	2		N	-0-	-0-	
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400				
08	3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1974	2		N	-0-	-0-	
09	2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2527	2		N	-0-	-0-	
10	2728 X	2054	-0-	-674	-0-	2054	2		N	-0-	-0-	
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-	-0-	
12	2604 X	1853	-0-	-751	-0-	1853	2		N	-0-	-0-	
01	2604 X	1754	-0-	-850	-0-	1754	2		N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396				
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-	-0-	
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-	-0-	
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-	-0-	
11	1650 N	1399	-0-	-251	-0-	1399	2		N	-0-	-0-	
12	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2		N	-0-	-0-	
01	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2		N	-0-	-0-	

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256				
08	3100 N	3571	-0-	471	1595	3571	2		N	-0-	39	
09	3000 N	3265	-0-	265	1860	3265	2		N	-0-	39	
10	4866 X	3006	-0-	-1860	-0-	3006	2		N	-0-	39	
11	2850 X	1861	-0-	-989	-0-	1861	2		N	-0-	39	
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-	39	
*01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-	39	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698				
08	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909	2		N	-0-	-0-	
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-	-0-	
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-	-0-	
11	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2		N	-0-	-0-	
12	1984 N	1676	-0-	-308	-0-	1676	2		N	-0-	-0-	
01	1891 N	1067	-0-	-824	-0-	1067	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 #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250		
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
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-		-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	N	-0-		-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2	N	-0-		-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 2	N	-0-		-0-
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979		
08	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
12	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
*01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-		-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-		-0-
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
12	2356 N	1930	-0-	-426	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
01	2356 N	1657	-0-	-699	-0-	1657 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		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		60
09	240 N	152	-0-	-88	-0-	152 2	N	-0-		60
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-		60
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		60
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		60
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		26
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-		26
10	3100 N	4463	-0-	1363	1363	4463 2	N	-0-		26
11	2894 N	1531	-0-	-1363	-0-	1531 2	N	-0-		26
12	1116 N	881	-0-	-235	-0-	881 2	N	-0-		26
01	1116 X	852	-0-	-264	-0-	852 2	N	-0-		26

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	898 2	N	-0-		-0-
11	990 N	508	-0-	-482	-0-	508 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	650	-0-	-404	-0-	650 2	N	-0-		-0-
01	899 N	218	-0-	-681	-0-	218 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708		
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
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-		-0-
10	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2089 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1822	-0-	-368	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
12	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
01	2077 N	1554	-0-	-523	-0-	1554 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		
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		21
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-		21
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		21
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		21
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-		21
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 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		
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2	N	-0-		-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258		
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	155 2	2 4 N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3850	-0-	750	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-	NO RPT	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186		
08	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	3050 2	N	-0-		85
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-		85
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2	N	-0-		85
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2	N	-0-		85
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2	N	-0-		85
*01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2	N	-0-		85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
08	3472 X	2612	-0-	-860	-0-	2612 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	3014 2	N	-0-		-0-
10	3379 X	2715	-0-	-664	-0-	2715 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2712	-0-	-558	-0-	2712 2	N	-0-		-0-
12	3100 X	1294	-0-	-1806	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
01	3100 X	1488	-0-	-1612	-0-	1488 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									
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4216 X	2494	-0-	-1722	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
09	4080 X	2190	-0-	-1890	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
10	3317 X	1938	-0-	-1379	-0-	1938	2	N	-0-		-0-
11	3000 X	2454	-0-	-546	-0-	2454	2	N	-0-		-0-
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-		-0-
01	2480 X	2335	-0-	-145	-0-	2335	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377	
08	1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1044	-0-	-306	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	925	-0-	-222	-0-	925	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395	
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-		-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
11	1590 N	872	-0-	-718	-0-	872	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1047	-0-	-596	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
01	1643 N	913	-0-	-730	-0-	913	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961	
08	3534 X	3267	-0-	-267	-0-	3267	2	N	-0-		24
09	3240 X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2	N	-0-		24
10	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	3002	2	N	-0-		24
11	3240 X	2963	-0-	-277	-0-	2963	2	N	-0-		24
12	3255 X	730	-0-	-2525	-0-	730	2	N	-0-		24
01	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3060	2	N	-0-		24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
11	240 N	34	-0-	-206	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-		-0-
01	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180	
08	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	2812	2	N	-0-		-0-
09	2700 X	1777	-0-	-923	-0-	1777	2	N	-0-		-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2584	-0-	-146	-0-	2584	2	N	-0-		-0-
12	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
01	3038 X	1112	-0-	-1926	-0-	1112	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582	
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1186	-0-	-643	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476		
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	AMT	CODE	BALANCE
08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022		
08	713 N	165	-0-	-548	-0-	165	2		N	-0-		114
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		114
10	1457 N	490	-0-	-967	-0-	490	2		N	-0-		114
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		114
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2		N	-0-		114
*01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-		114

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443		
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
09	2880 N	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		-0-
10	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-		-0-
11	2400 N	510	-0-	-1890	-0-	510	2		N	-0-		-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-		-0-
*01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042		
08	7099 X	4774	-0-	-2325	-0-	4774	2		N	-0-		-0-
09	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2		N	-0-		-0-
10	6789 X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2		N	-0-		-0-
11	6570 X	6038	-0-	-532	-0-	6038	2		N	-0-		-0-
12	7316 X	6031	-0-	-1285	-0-	6031	2		N	-0-		-0-
01	7316 X	5315	-0-	-2001	-0-	5315	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556		
08	3751 X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2		N	-0-		-0-
09	3510 X	3386	-0-	-124	-0-	3386	2		N	-0-		-0-
10	3565 X	2680	-0-	-885	-0-	2680	2		N	-0-		-0-
11	3450 X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2		N	-0-		-0-
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		N	-0-		-0-
01	3565 X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064		
08	3441 X	1924	-0-	-1517	-0-	1924	2		N	-0-		-0-
09	3330 X	2329	-0-	-1001	-0-	2329	2		N	-0-		-0-
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-		-0-
11	2040 X	2011	-0-	-29	-0-	2011	2		N	-0-		-0-
12	2418 X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
01	2480 X	1980	-0-	-500	-0-	1980	2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992		
08	2480 X	1618	-0-	-862	-0-	1618	2		Y	-0-		-0-
09	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	1541	2		Y	-0-		-0-
10	2480 X	2237	-0-	-243	-0-	2237	2		Y	-0-		-0-
11	1650 X	1210	-0-	-440	-0-	1210	2		Y	-0-		-0-
12	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-		-0-
01	2232 X	1978	-0-	-254	-0-	1978	2		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	241773	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11351 -	12612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3565 X	3065	-0-	-500	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
09		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3384	-0-	-119	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
11		3390 X	2820	-0-	-570	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
12		3906 X	1945	-0-	-1961	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
01		3906 X	3303	-0-	-603	-0-	3303 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	241778	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11206 -	12371	
08		403 N	200	-0-	-203	-0-	200 2		N	-0-			7
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			7
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			7
11		180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2		N	-0-			7
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			7
01		620 N	94	-0-	-526	-0-	94 2		N	-0-			7

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	241780	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11641 -	12134	
08		2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
09		2280 N	2149	-0-	-131	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
11		2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
12		2232 N	1874	-0-	-358	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
*01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241783	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	12134	PERF.11327 -	11802	
08		3069 X	2647	-0-	-422	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2277	-0-	-543	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
10		2914 X	464	-0-	-2450	-0-	464 2		N	-0-			-0-
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
12		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
*01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241818	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11182 -	12338	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4140	-0-	1040	1040	4140 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	2492	-0-	-608	432	2492 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241819	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11246 -	12416	
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
09		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
10		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
11		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12		527 X	91	-0-	-436	-0-	91 2		N	-0-			-0-
01		527 X	212	-0-	-315	-0-	212 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241835	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11169 -	12422	
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-			-0-
09		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
11		3960 X	2717	-0-	-1243	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2		N	-0-			-0-
*01		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376 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										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114			
08	3100	N	2595	-0-	-505	238	2595	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2635	X	1937	-0-	-698	-0-	1937	2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472			
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028			
08	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	3547	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	3325	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	3321	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4020	X	2700	-0-	-1320	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3534	X	2064	-0-	-1470	-0-	2064	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478			
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	N	-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1649	2	N	-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	53	1	1754	2	N	-0-
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3571	2	42	4	N	-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-
09	3060	X	2330	-0-	-730	-0-	2330	2			N	-0-
10	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	2817	2			N	-0-
11	3060	X	2774	-0-	-286	-0-	2774	2			N	-0-
12	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			N	-0-
01	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENNDERSON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	243561	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11487 - 11944		
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

08		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672 2			N	-0-			-0-
09		2130 N	1479	-0-	-651	-0-	1479 2			N	-0-			-0-
10		1798 N	938	-0-	-860	-0-	938 2			N	-0-			-0-
11		1620 N	1279	-0-	-341	-0-	1279 2			N	-0-			-0-
12		1519 N	1098	-0-	-421	-0-	1098 2			N	-0-			-0-
*01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	243808	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12631	PERF.11300 - 12520		
08		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2			N	-0-			-0-
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-			-0-
10		2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836 2			N	-0-			-0-
11		2430 N	2207	-0-	-223	-0-	2207 2			N	-0-			-0-
12		2480 N	2288	-0-	-192	-0-	2288 2			N	-0-			-0-
*01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	243810	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11346 - 12533		
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			-0-
*01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	243811	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	12711	PERF.11345 - 12590		
08		341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2			N	-0-			-0-
09		300 N	157	-0-	-143	-0-	157 2			N	-0-			-0-
10		341 N	147	-0-	-194	-0-	147 2			N	-0-			-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2			N	-0-			-0-
12		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2			N	-0-			-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	243812	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11492 - 11891		
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-			-0-
09		1620 N	1448	-0-	-172	-0-	1448 2			N	-0-			-0-
10		1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445 2			N	-0-			-0-
11		1410 N	950	-0-	-460	-0-	950 2			N	-0-			-0-
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2			N	-0-			-0-
01		1457 N	1238	-0-	-219	-0-	1238 2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244060	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11139 - 12302		
08		4030 X	2123	-0-	-1907	-0-	2123 2			N	-0-			-0-
09		3900 X	1802	-0-	-2098	-0-	1802 2			N	-0-			-0-
10		2883 X	1781	-0-	-1102	-0-	1781 2			N	-0-			-0-
11		2460 X	1669	-0-	-791	-0-	1669 2			N	-0-			-0-
12		2387 X	1354	-0-	-1033	-0-	1354 2			N	-0-			-0-
*01		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244061	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12779	PERF.11414 - 12606		
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			-0-
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	491 2			N	-0-			-0-
10		682 N	524	-0-	-158	-0-	524 2			N	-0-			-0-
11		600 N	428	-0-	-172	-0-	428 2			N	-0-			-0-
12		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2			N	-0-			-0-
01		527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508		
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
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
10	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	403 N	72	-0-	-331	-0-	72	2	N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068		
08	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2	N	-0-			-0-
09	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2	N	-0-			-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	3661	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	2938	-0-	-1030	-0-	2938	2	N	-0-			-0-
*01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	1458	-0-	-1032	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960		
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-			-0-
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-			-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-			-0-
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	N	-0-			-0-
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-			-0-
*01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639		
08	3348 X	2561	-0-	-787	-0-	2561	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2107	-0-	-1133	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	1606	-0-	-1742	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	1586	-0-	-1654	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	1868	-0-	-1480	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
01	2573 X	1591	-0-	-982	-0-	1591	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994		
08	8153 X	5698	-0-	-2455	-0-	5698	2	N	-0-			-0-
09	7230 X	5764	-0-	-1466	-0-	5764	2	N	-0-			-0-
10	7471 X	6496	-0-	-975	-0-	6496	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	5965	-0-	-635	-0-	5965	2	N	-0-			-0-
12	6758 X	6290	-0-	-468	-0-	6290	2	N	-0-			-0-
01	6510 X	5535	-0-	-975	-0-	5535	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074		
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
*01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	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 #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738				
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
08	2635 X	2104	-0-	-531	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2185	-0-	-485	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1706	-0-	-1024	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
12	2821 X	1713	-0-	-1108	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
*01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280				
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		N	-0-			-0-
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N	-0-			-0-
10	5332 X	4548	-0-	-784	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
11	5160 X	4200	-0-	-960	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
12	5332 X	4525	-0-	-807	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	4681 2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526				
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 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				
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
12	651 N	222	-0-	-429	-0-	222 2		N	-0-			-0-
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	173 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				
08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030 2		N	-0-			-0-
09	5820 X	5219	-0-	-601	-0-	5219 2		N	-0-			-0-
10	6138 X	5259	-0-	-879	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
11	5940 X	4752	-0-	-1188	-0-	4752 2		N	-0-			-0-
12	6138 X	4921	-0-	-1217	-0-	4921 2		N	-0-			-0-
01	6045 X	5873	-0-	-172	-0-	5873 2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053				
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			46
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			46
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			46
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			46
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			46
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393				
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
*01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 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 #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	2300	-0-	-1389	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		N	-0-		-0-
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-		-0-
11	3390 X	3283	-0-	-107	-0-	3283 2		N	-0-		-0-
12	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3605 2		N	-0-		-0-
*01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
08	558 N	26	-0-	-532	-0-	26 2		N	-0-		51
09	390 N	30	-0-	-360	-0-	30 2		N	-0-		51
10	372 N	199	-0-	-173	-0-	199 2		N	-0-		51
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		51
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		51
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		51

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460			
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1075	-0-	-815	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
10	1953 N	1442	-0-	-511	-0-	1442 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
*01	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742			
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
09	480 N	371	-0-	-109	-0-	371 2		N	-0-		-0-
10	620 N	369	-0-	-251	-0-	369 2		N	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392			
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-		-0-
09	3510 X	2639	-0-	-871	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
10	3627 X	3060	-0-	-567	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
11	3510 X	2932	-0-	-578	-0-	2932 2		N	-0-		-0-
12	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888 2		N	-0-		-0-
01	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2744 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345			
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-		-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-		-0-
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		N	-0-		-0-
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-		-0-
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-		-0-
*01	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454			
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-		-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-		-0-
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-		-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-		-0-
*01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247997	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	12515	PERF.10372 - 12438	
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
08	1271 N	942	-0-	-329	-0-	942	2	N	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	829	-0-	-349	-0-	829	2	N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851	2	N	-0-			-0-
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	247999	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11200 - 12295	
08	3844 X	3031	-0-	-813	-0-	3031	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	2242	-0-	-1388	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2	N	-0-			-0-
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4955	-0-	-470	-0-	4955	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	248188	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11363 - 11895	
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
*01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248210	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	14676	PERF.12900 - 14550	
08	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248217	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10788 - 12386	
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-			25
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-			25
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			25
11	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2	N	-0-			25
12	2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2154	2	N	-0-			25
01	2232 N	1905	-0-	-327	-0-	1905	2	N	-0-			25

BOYD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250549	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10951 - 12040	
08	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
09	2040 X	1993	-0-	-47	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
10	2108 X	1620	-0-	-488	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
11	2040 X	1770	-0-	-270	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	1673	-0-	-435	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
01	2077 X	2016	-0-	-61	-0-	2016	2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250550	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12304	PERF.10980 - 12087	
08	5208 X	5162	-0-	-46	-0-	5162	2	N	-0-			-0-
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2	N	-0-			-0-
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-			-0-
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-			-0-
01	5363 X	5344	-0-	-19	-0-	5344	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			-0-	90
09	4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4110	2	1 9		1	91
10	4898 X	4254	-0-	-644	-0-	4254	2			-0-	91
11	4740 X	4272	-0-	-468	-0-	4254	2	18 9		16	107
12	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			-0-	107
01	4836 X	4302	-0-	-534	-0-	4301	2	1 9		1	108

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078	
08	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	2777	2			-0-	-0-
09	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	2859	2			-0-	-0-
10	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			-0-	-0-
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			-0-	-0-
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			-0-	-0-
01	2945 X	898	-0-	-2047	-0-	898	2			-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770	
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			-0-	-0-
09	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			-0-	-0-
10	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			-0-	-0-
11	1830 N	1425	-0-	-405	-0-	1425	2			-0-	-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			-0-	-0-
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			-0-	-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522	
08	992 N	575	-0-	-417	-0-	575	2			-0-	-0-
09	900 N	669	-0-	-231	-0-	669	2			-0-	-0-
10	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875	2			-0-	-0-
11	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2			-0-	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			-0-	-0-
01	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2			-0-	-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496	
08	2573 X	2087	-0-	-486	-0-	2087	2			-0-	-0-
09	2490 X	1654	-0-	-836	-0-	1654	2			-0-	-0-
10	2573 X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			-0-	-0-
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			-0-	-0-
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			-0-	-0-
*01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500	
08	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2			-0-	-0-
09	4170 X	4052	-0-	-118	-0-	4052	2			-0-	-0-
10	4092 X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			-0-	-0-
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			-0-	-0-
12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			-0-	-0-
01	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	3821	2			-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374	
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			-0-	-0-
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			-0-	-0-
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			-0-	-0-
11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			-0-	-0-
12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			-0-	-0-
*01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2	N	-0-	-0-
09	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2	N	-0-	-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2	N	-0-	-0-
11	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2	N	-0-	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-	-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-	-0-
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2	N	-0-	-0-
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2	N	-0-	-0-
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	-0-	-0-
01	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2	N	-0-	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2	N	-0-	40
09	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2	N	-0-	40
10	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2	N	-0-	40
11	1620 N	1065	-0-	-555	-0-	1065	2	N	-0-	40
12	1705 N	1261	-0-	-444	-0-	1261	2	N	-0-	40
01	1209 N	623	-0-	-586	-0-	623	2	N	-0-	40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
08	3038 X	2593	-0-	-445	-0-	2593	2	N	-0-	-0-
09	2610 X	2082	-0-	-528	-0-	2082	2	N	-0-	-0-
10	2697 X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2	N	-0-	-0-
11	2550 X	2411	-0-	-139	-0-	2411	2	N	-0-	-0-
12	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2	N	-0-	-0-
01	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-	-0-
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	N	-0-	-0-
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-	-0-
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-	-0-
*01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324		
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-	-0-
09	2100 X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2	N	-0-	-0-
10	2170 X	1482	-0-	-688	-0-	1482	2	N	-0-	-0-
11	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-	-0-
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-	-0-
01	2170 X	1296	-0-	-874	-0-	1296	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 #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3472 X	2371	-0-	-1101	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	2227	-0-	-1133	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	2212	-0-	-454	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
*01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296				
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308				
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	367	-0-	-923	-0-	367	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	866	-0-	-467	-0-	866	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	662	-0-	-628	-0-	662	2	N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790				
08	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
09	3870 X	3508	-0-	-362	-0-	3508	2	N	-0-			-0-
10	3999 X	2979	-0-	-1020	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	1810	-0-	-2060	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	3261	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760				
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172				
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	-0-			30
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			30
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-			30
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-			30
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-			30
*01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-			30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462				
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	631	-0-	-1012	-0-	631	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
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
08	3100 N	2704	-0-	-396	528	2704 2	N	-0-		-0-
09	2547 N	2019	-0-	-528	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2452	-0-	-555	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	1986	-0-	-924	-0-	1986 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	1569	-0-	-1438	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
01	2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676 2	N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
08	3534 X	1802	-0-	-1732	-0-	1748 2	N	-0-		-0-
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3626 2	N	-0-		-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-		-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3429 2	N	-0-		-0-
12	3813 X	1775	-0-	-2038	-0-	1713 2	N	-0-		-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372		
08	2821 X	2189	-0-	-632	-0-	2189 2	N	-0-		97
09	2700 X	2181	-0-	-519	-0-	2181 2	N	-0-		97
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-		97
11	2130 N	1666	-0-	-464	-0-	1666 2	N	-0-		97
12	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2254 2	N	-0-		97
01	2387 N	1534	-0-	-853	-0-	1534 2	N	-0-		97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572		
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	1		40
09	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1306 2	N	2		42
10	1395 N	974	-0-	-421	-0-	974 2	N	-0-		42
11	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141 2	N	-0-		42
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		42
*01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		42

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 2	N	-0-		142
09	930 N	269	-0-	-661	-0-	269 2	N	-0-		142
10	1054 N	391	-0-	-663	-0-	391 2	N	-0-		142
11	990 N	346	-0-	-644	-0-	346 2	N	-0-		142
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-		142
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 2	N	-0-		142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
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
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-		-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-		-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3717	-0-	617	617	3717 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1090	-0-	-440	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	1195 2	N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	801	-0-	-669	-0-	801 2	N	-0-		-0-
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
08	3193 X	1588	-0-	-1605	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
09	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	2982 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2524	-0-	-514	-0-	2524 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	2576 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	1519	-0-	-1550	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
01	3069 X	1927	-0-	-1142	-0-	1927 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2	N	-0-		-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-		-0-
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-		-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-		-0-
11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
*01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-		130
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-		130
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2	N	-0-		130
11	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-		130
12	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2	N	-0-		130
*01	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 2	N	-0-		130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11674 -	12080	
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

08		4402 X	3780	-0-	-622	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
09		4260 X	3848	-0-	-412	-0-	3848 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3376	-0-	-809	-0-	3376 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	2997	-0-	-1053	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
12		3968 X	3713	-0-	-255	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
01		3968 X	3521	-0-	-447	-0-	3521 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11347 -	11785	
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1602	-0-	-168	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1554	-0-	-244	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1483	-0-	-257	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		17	RRCID ->	252889	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11516 -	11675	
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-

OWENS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	252901	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10669 -	12433	
08		1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
09		1230 N	812	-0-	-418	-0-	812 2		N	-0-			-0-
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
*01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	252918	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11213 -	11711	
08		1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
*01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252934	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	12246	PERF.11624 -	12060	
08		3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
09		2760 X	1705	-0-	-1055	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
10		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
11		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2428	-0-	-672	-0-	2428 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11657 -	12160	
08		3596 X	1500	-0-	-2096	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
09		3480 X	1234	-0-	-2246	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
10		2821 X	974	-0-	-1847	-0-	974 2		N	-0-			-0-
11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-			-0-
12		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		N	-0-			-0-
*01		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-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								
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	2		N	-0-					-0-
09	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2		N	-0-					-0-
10	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	2		N	-0-					-0-
11	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	2814	2		N	-0-					-0-
12	3286	X	2304	-0-	-982	-0-	2304	2		N	-0-					-0-
01	3286	X	2351	-0-	-935	-0-	2351	2		N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676								
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2		N	-0-					-0-
09	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2		N	-0-					-0-
10	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2		N	-0-					-0-
11	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2		N	-0-					-0-
12	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2		N	-0-					-0-
01	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	2359	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714								
08	4185	X	2896	-0-	-1289	-0-	2896	2		N	-0-					-0-
09	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	2		N	-0-					-0-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2		N	-0-					-0-
11	3900	X	3800	-0-	-100	-0-	3800	2		N	-0-					-0-
12	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	3656	2		N	-0-					-0-
01	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2		N	-0-					-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208								
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-					-0-
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-					-0-
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324								
08	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	2952	2		N	-0-					-0-
09	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	2904	2		N	-0-					-0-
10	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2		N	-0-					-0-
11	3210	X	2644	-0-	-566	-0-	2644	2		N	-0-					-0-
12	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2		N	-0-					-0-
*01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-					-0-
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421								
08	2666	X	1692	-0-	-974	-0-	1692	2		N	-0-					64
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-					64
10	2635	X	2534	-0-	-101	-0-	2534	2		N	-0-					64
11	2550	X	2226	-0-	-324	-0-	2226	2		N	-0-					64
12	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	2237	2		N	-0-					64
01	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	2323	2		N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088	
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
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		15
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2	N	-0-		15
10	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2	N	-0-		15
11	1350 N	1111	-0-	-239	-0-	1111	2	N	-0-		15
12	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2	N	-0-		15
01	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2	N	-0-		15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426	
08	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	2	N	-0-		-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
12	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2	N	-0-		-0-
01	868 N	95	-0-	-773	-0-	95	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744	
08	1054 N	605	-0-	-449	-0-	605	2	N	-0-		-0-
09	900 N	734	-0-	-166	-0-	734	2	N	-0-		-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-		-0-
01	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11003 - 12032	
08	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2	N	-0-		-0-
10	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1680	-0-	-270	-0-	1680	2	N	-0-		-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-		-0-
01	2139 N	413	-0-	-1726	-0-	413	2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230	
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	N	-0-		52
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		52
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		52
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		52
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-		52
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11720 - 12238	
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
09	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-		-0-
11	2580 N	2321	-0-	-259	-0-	2321	2	N	-0-		-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-		-0-
01	2697 N	2240	-0-	-457	-0-	2240	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392	
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-		-0-
10	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2	N	-0-		-0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2	N	-0-		-0-
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2	N	-0-		-0-
*01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097	
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
08	4061 X	2952	-0-	-1109	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
09	3330 X	3281	-0-	-49	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
10	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	3318 2		N	-0-		-0-
11	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	3217 2		N	-0-		-0-
12	3379 X	3245	-0-	-134	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
01	3379 X	2434	-0-	-945	-0-	2434 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
10	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	1880 2		N	-0-		-0-
11	1920 N	1293	-0-	-627	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
12	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
01	1891 N	1441	-0-	-450	-0-	1441 2		N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233	
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2		N	-0-		-0-
09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2		N	-0-		-0-
10	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
11	3750 X	1879	-0-	-1871	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
12	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641 2		N	-0-		-0-
01	3875 X	1904	-0-	-1971	-0-	1904 2		N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331	
08	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
11	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
01	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1516 2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280	
08	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	3409 2		N	-0-		25
09	3330 X	2562	-0-	-768	-0-	2562 2		N	-0-		25
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		25
11	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	3022 2		N	-0-		25
12	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387 2		N	-0-		25
01	3658 X	3282	-0-	-376	-0-	3282 2		N	-0-		25

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2		N	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 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 #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934		
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
08	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-		-0-
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-		-0-
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	N	-0-		-0-
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	N	-0-		-0-
*01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571		
08	8370 X	6741	-0-	-1629	-0-	6741 2	N	-0-		-0-
09	7560 X	6898	-0-	-662	-0-	6898 2	N	-0-		-0-
10	7812 X	4074	-0-	-3738	-0-	4074 2	N	-0-		-0-
11	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 2	N	-0-		-0-
12	7130 X	6795	-0-	-335	-0-	6795 2	N	-0-		-0-
01	7130 X	2858	-0-	-4272	-0-	2858 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982		
08	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-		-0-
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
*01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260		
08	3751 X	3499	-0-	-252	-0-	49 1	3450 2	N	-0-	-0-
09	3630 X	3446	-0-	-184	-0-	47 1	3399 2	N	-0-	-0-
10	3751 X	2852	-0-	-899	-0-	49 1	2803 2	N	-0-	-0-
11	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	47 1	3090 2	N	-0-	-0-
12	3565 X	3235	-0-	-330	-0-	49 1	3186 2	N	-0-	-0-
01	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	49 1	2373 2	N	-0-	-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262		
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-		-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
10	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	856	-0-	-911	-0-	856 2	N	-0-		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388		
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	400 2	N	-0-		-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2	N	-0-		-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 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 #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-			-0-
09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
10		4743 X	2135	-0-	-2608	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
11		4590 X	1861	-0-	-2729	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
12		4743 X	2339	-0-	-2404	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
01		3317 X	2079	-0-	-1238	-0-	2079 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846					
08		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
09		4380 X	3330	-0-	-1050	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
10		4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	2715	-0-	-1665	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
12		4061 X	2305	-0-	-1756	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
01		3441 X	3275	-0-	-166	-0-	3275 2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350					
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
10		2325 N	1597	-0-	-728	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1502	-0-	-748	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
12		2232 N	1577	-0-	-655	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238					
08		2542 N	1735	-0-	-807	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
09		2460 N	1753	-0-	-707	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
10		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-			-0-
12		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
01		2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925					
08		2511 N	2208	-0-	-303	-0-	2208 2		N	-0-			-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
10		2449 N	2181	-0-	-268	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
12		2294 N	1873	-0-	-421	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
01		2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790					
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480					
08		3317 X	2844	-0-	-473	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	2456	-0-	-754	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	2587	-0-	-730	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2699	-0-	-153	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
01		2852 X	2590	-0-	-262	-0-	2590 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 #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009	
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
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2				26
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2				26
10	3100 N	3102	-0-	-0-	2	3102	2				26
11	2924 N	2922	-0-	-2	-0-	2922	2				26
12	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2				26
01	3100 N	2338	-0-	-762	-0-	2338	2				26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247	
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2				87
09	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2				87
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2				87
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2				87
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2				87
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2				87

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371	
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2				-0-
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2				-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2				-0-
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2				-0-
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2				-0-
*01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206	
08	1426 N	537	-0-	-889	-0-	537	2				-0-
09	1740 N	520	-0-	-1220	-0-	520	2				-0-
10	2046 N	1095	-0-	-951	-0-	1095	2				-0-
11	510 N	176	-0-	-334	-0-	176	2				-0-
12	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	2				-0-
01	1085 N	468	-0-	-617	-0-	468	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
08	4898 X	3680	-0-	-1218	-0-	3680	2				-0-
09	4530 X	4227	-0-	-303	-0-	4227	2				-0-
10	4061 X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2				-0-
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2				-0-
12	4371 X	4211	-0-	-160	-0-	4211	2				-0-
*01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2				-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
08	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2				38
09	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2				38
10	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2				38
11	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624	2				38
12	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	2755	2				38
*01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2				38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370		
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
08	2759 X	2757	-0-	-2	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	2375	-0-	-295	-0-	2375 2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2113	-0-	-832	-0-	2113 2	N	-0-		-0-
11	2850 X	2227	-0-	-623	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
12	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	2856 2	N	-0-		-0-
01	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	2367 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824		
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2	N	-0-		-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-		-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2	N	-0-		-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2	N	-0-		-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434		
08	2015 X	1204	-0-	-811	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
09	1770 X	1197	-0-	-573	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
10	1550 X	839	-0-	-711	-0-	839 2	N	-0-		-0-
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
12	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2	N	-0-		-0-
*01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734		
08	1550 N	768	-0-	-782	-0-	768 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
*01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605		
08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486 2	N	-0-		-0-
09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038 2	N	-0-		-0-
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637 2	N	-0-		-0-
11	6000 X	4009	-0-	-1991	-0-	4009 2	N	-0-		-0-
12	6200 X	2419	-0-	-3781	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
01	6200 X	1891	-0-	-4309	-0-	1891 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826		
08	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579 2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2324	-0-	-376	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
10	2914 X	2155	-0-	-759	-0-	2155 2	N	-0-		-0-
11	2820 X	1964	-0-	-856	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
12	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	2577 2	N	-0-		-0-
01	2573 X	1470	-0-	-1103	-0-	1470 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273		
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-		-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
12	2387 N	30	-0-	-2357	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061 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 #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360				
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
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2139 X	1922	-0-	-217	-0-	1922	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2139 X	1901	-0-	-238	-0-	1901	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2139 X	1179	-0-	-960	-0-	1179	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				
08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4867 X	4560	-0-	-307	-0-	4560	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	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				
08	5518 X	3416	-0-	-2102	-0-	3416	2	N	-0-	-0-	21	
09	5340 X	3421	-0-	-1919	-0-	3421	2	N	-0-	-0-	21	
10	5518 X	2745	-0-	-2773	-0-	2745	2	N	-0-	-0-	21	
11	4260 X	3246	-0-	-1014	-0-	3246	2	N	-0-	-0-	21	
12	3596 X	2926	-0-	-670	-0-	2926	2	N	-0-	-0-	21	
*01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2	N	-0-	-0-	21	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091				
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-	-0-	24	
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-	-0-	24	
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-	-0-	24	
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	24	
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-	-0-	24	
*01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-	-0-	24	

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450				
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	43	
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	43	
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	43	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	43	
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2	N	-0-	-0-	43	
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2	N	-0-	-0-	43	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803				
08	558 N	131	-0-	-427	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076				
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	484	-0-	-322	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
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
08	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
09	2310 X	2165	-0-	-145	-0-	2165 2		N	-0-		-0-
10	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
11	2310 X	2296	-0-	-14	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
12	2325 X	2168	-0-	-157	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
01	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2148 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
08	5921 X	3443	-0-	-2478	-0-	3443 2		N	-0-		-0-
09	5730 X	3447	-0-	-2283	-0-	3447 2		N	-0-		-0-
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-		-0-
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-		-0-
12	5022 X	4848	-0-	-174	-0-	4848 2		N	-0-		-0-
01	5921 X	4370	-0-	-1551	-0-	4370 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530	
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
10	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 2		N	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2		N	-0-		-0-
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
01	682 N	338	-0-	-344	-0-	338 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930	
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-		-0-
09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
12	2108 N	1499	-0-	-609	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
01	2108 N	1393	-0-	-715	-0-	1393 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076	
08	2232 N	1619	-0-	-613	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1524	-0-	-396	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851	
08	1891 N	1214	-0-	-677	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
09	1770 N	1362	-0-	-408	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
10	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183 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								
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469		
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
08	4619 X	4448	-0-	-171	-0-	4448 2	Y	-0-		27
09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	Y	-0-		27
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2	Y	-0-		27
11	4290 X	2228	-0-	-2062	-0-	2228 2	Y	-0-		27
12	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044 2	Y	-0-		27
01	4464 X	1507	-0-	-2957	-0-	1507 2	Y	-0-		27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322		
08	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788 2	N	-0-		-0-
09	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2	N	-0-		-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2	N	-0-		-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 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		
08	3596 X	2175	-0-	-1421	-0-	2175 2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	3422 2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	3217 2	Y	-0-		-0-
11	3390 X	2373	-0-	-1017	-0-	2373 2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2797	-0-	-737	-0-	2797 2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3302 2	Y	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280		
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2	N	-0-		-0-
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2	N	-0-		-0-
10	4092 X	2244	-0-	-1848	-0-	2244 2	N	-0-		-0-
11	3960 X	2979	-0-	-981	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2	N	-0-		-0-
01	4092 X	2507	-0-	-1585	-0-	2507 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088		
08	4619 X	3861	-0-	-758	-0-	3861 2	N	-0-		-0-
09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-	3589 2	N	-0-		-0-
10	4433 X	3616	-0-	-817	-0-	3616 2	N	-0-		-0-
11	4290 X	1731	-0-	-2559	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
12	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3718 2	N	-0-		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187		
08	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
09	3780 X	3535	-0-	-245	-0-	3535 2	N	-0-		-0-
10	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786 2	N	-0-		-0-
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2	N	-0-		-0-
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2	N	-0-		-0-
*01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2	N	-0-		-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362		
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413 2	N	-0-		-0-
10	527 N	401	-0-	-126	-0-	401 2	N	-0-		-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2	N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 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 #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
09	4020	X	3410	-0-	-610	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
11	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-			-0-
01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	3915 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338			
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2		N	-0-			-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 2		N	-0-			-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		N	-0-			-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-			-0-
*01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402			
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
01	2232	N	1772	-0-	-460	-0-	1772 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030			
08	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	4103 2		N	-0-			-0-
09	3840	X	1749	-0-	-2091	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
10	4278	X	3901	-0-	-377	-0-	3901 2		N	-0-			-0-
11	4140	X	2754	-0-	-1386	-0-	2754 2		N	-0-			-0-
12	4278	X	1613	-0-	-2665	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
01	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	3042 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643			
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		N	-0-			-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-			-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398			
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			55
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			55
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			55
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			55
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			55
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	858 2		N	-0-			55

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313			
08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
09	1230	N	871	-0-	-359	-0-	871 2		N	-0-			-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874 2		N	-0-			-0-
11	990	N	875	-0-	-115	-0-	875 2		N	-0-			-0-
12	899	N	409	-0-	-490	-0-	409 2		N	-0-			-0-
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	646 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 #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397	
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
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-	-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	981	-0-	-445	-0-	981 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	709	-0-	-655	-0-	709 2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-	-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2	N	-0-	-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499	
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-	-0-
09	4050 X	3164	-0-	-886	-0-	3164 2	N	-0-	-0-
10	4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3794 2	N	-0-	-0-
11	4140 X	3321	-0-	-819	-0-	3321 2	N	-0-	-0-
12	4278 X	3762	-0-	-516	-0-	3762 2	N	-0-	-0-
01	4278 X	3329	-0-	-949	-0-	3329 2	N	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082	
08	1953 N	1455	-0-	-498	-0-	1455 2	N	-0-	-0-
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	N	-0-	-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-	-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-	-0-
12	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2111 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964 2	N	-0-	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098	
08	8432 X	7378	-0-	-1054	-0-	7378 2	N	-0-	22
09	8160 X	6667	-0-	-1493	-0-	6667 2	N	-0-	22
10	8432 X	6886	-0-	-1546	-0-	6886 2	N	-0-	22
11	7140 X	6641	-0-	-499	-0-	6641 2	N	-0-	22
12	7378 X	6808	-0-	-570	-0-	6808 2	N	-0-	22
01	7378 X	7375	-0-	-3	-0-	7375 2	N	-0-	22

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252	
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-	-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911 2	N	-0-	-0-
11	2370 N	1919	-0-	-451	-0-	1919 2	N	-0-	-0-
12	2294 N	1290	-0-	-1004	-0-	1290 2	N	-0-	-0-
*01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-	-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240	
08	2294 X	1328	-0-	-966	-0-	1328 2	N	-0-	126
09	2220 X	1125	-0-	-1095	-0-	1125 2	N	-0-	126
10	1891 X	1607	-0-	-284	-0-	1607 2	N	-0-	126
11	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-	126
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-	126
*01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-	126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003		
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
08	1612 N	1270	-0-	-342	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	438	-0-	-1019	-0-	438 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731		
08	5239 X	4826	-0-	-413	-0-	4826 2	N	-0-		-0-
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 2	N	-0-		-0-
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2	N	-0-		-0-
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2	N	-0-		-0-
12	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2	N	-0-		-0-
*01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740		
08	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1464	-0-	-334	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
*01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340		
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
09	930 N	789	-0-	-141	-0-	789 2	N	-0-		-0-
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	817 2	N	-0-		-0-
11	930 N	676	-0-	-254	-0-	676 2	N	-0-		-0-
12	806 N	457	-0-	-349	-0-	457 2	N	-0-		-0-
01	806 N	310	-0-	-496	-0-	310 2	N	-0-		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212		
08	6262 X	5314	-0-	-948	-0-	5314 2	N	-0-		-0-
09	5820 X	5355	-0-	-465	-0-	5355 2	N	-0-		-0-
10	6014 X	5475	-0-	-539	-0-	5475 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	5112	-0-	-18	-0-	5112 2	N	-0-		-0-
12	5549 X	4095	-0-	-1454	-0-	4095 2	N	-0-		-0-
*01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2	N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254		
08	8801 X	3371	-0-	-5430	-0-	3371 2	N	-0-		-0-
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-		-0-
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	-0-		-0-
*01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094		
08	2077 N	1821	-0-	-256	-0-	1821 2	N	-0-		91
09	1440 N	1211	-0-	-229	-0-	1211 2	N	-0-		91
10	2108 N	1676	-0-	-432	-0-	1676 2	N	-0-		91
11	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1551 2	N	-0-		91
12	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170 2	N	-0-		91
01	1674 N	776	-0-	-898	-0-	776 2	N	-0-		91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12150 - 14450		
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
08	6262 X	4797	-0-	-1465	-0-	4797	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	4000	-0-	-1100	-0-	4000	2	N	-0-			-0-
10	5270 X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
11	4710 X	4502	-0-	-208	-0-	4502	2	N	-0-			-0-
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-			-0-
01	4805 X	4247	-0-	-558	-0-	4247	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776		
08	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	2135	-0-	-35	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2135	-0-	-717	-0-	2135	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801		
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214		
08	3968 X	2981	-0-	-987	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	2902	-0-	-938	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	2604	-0-	-1364	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	2615	-0-	-1167	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2327	-0-	-680	-0-	2327	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733		
08	2666 X	1749	-0-	-917	-0-	1749	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	1830	-0-	-750	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
10	2480 X	1773	-0-	-707	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	2034	-0-	-36	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
01	1891 X	1766	-0-	-125	-0-	1766	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512		
08	3565 X	1814	-0-	-1751	-0-	1814	2	Y	-0-			98
09	3450 X	1656	-0-	-1794	-0-	1646	2	Y	9	89	1	18
10	3565 X	1921	-0-	-1644	-0-	1921	2	Y	-0-			18
11	2580 X	2035	-0-	-545	-0-	2031	2	Y	4			22
12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	Y	-0-			22
01	1922 X	1860	-0-	-62	-0-	1854	2	Y	5			27

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650		
08	3162 X	2504	-0-	-658	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2300	-0-	-250	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1359	-0-	-904	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	2059	-0-	-371	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1680	-0-	-831	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	1821	-0-	-690	-0-	1821	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11939	PERF.11333 -	11782	
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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	12139	PERF.11605 -	11992	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	11956	PERF.11382 -	11842	
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			37
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4 9	N	4			41
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			41
11	1830 N	1041	-0-	-789	-0-	1041	2		N	-0-			41
12	2077 N	1574	-0-	-503	-0-	1574	2		N	-0-			41
01	1829 N	1119	-0-	-710	-0-	1119	2		N	-0-			41

HAM GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.10549 -	11557	
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
09	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
10	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1508	-0-	-569	-0-	1508	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11427 -	11920	
08	1891 N	621	-0-	-1270	-0-	621	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	261495	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11410 -	11820	
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	919	-0-	-600	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1409	-0-	-301	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261545	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11500 -	11972	
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	449	-0-	-605	-0-	449	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944		
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

08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
09		3090 X	2522	-0-	-568	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
10		2759 X	1871	-0-	-888	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
11		3330 X	2604	-0-	-726	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
12		3441 X	2664	-0-	-777	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
01		3441 X	2402	-0-	-1039	-0-	2402	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815		
08		3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
09		3390 X	2264	-0-	-1126	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
10		2697 X	1892	-0-	-805	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
11		2400 X	2227	-0-	-173	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
12		2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
01		2356 X	916	-0-	-1440	-0-	916	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177		
08		3007 X	2456	-0-	-551	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
09		2670 X	2272	-0-	-398	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
10		2697 X	2173	-0-	-524	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
11		2550 X	1812	-0-	-738	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
12		2449 X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
01		2449 X	1251	-0-	-1198	-0-	1251	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900		
08		434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2	N	-0-			-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	4404	-0-	1304	1304	4404	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3605	-0-	605	1909	3605	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2941	-0-	-159	1750	2941	2	N	-0-			-0-
*01		4433 X	2683	-0-	-1750	-0-	2683	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673		
08		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2	N	-0-			-0-
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402		
08		1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1023	-0-	-558	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
12		1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	2	N	-0-			-0-
*01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091		
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
11		2370 N	2257	-0-	-113	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
01		2573 N	1419	-0-	-1154	-0-	1419	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 #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397		
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
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	996	-0-	-324	-0-	996	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994		
08	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3104	-0-	-316	-0-	3104	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4253	-0-	-547	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2	N	-0-			-0-
*01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554		
08	2666 X	1151	-0-	-1515	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2173	-0-	-407	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
11	2580 X	840	-0-	-1740	-0-	840	2	N	-0-			-0-
12	2232 X	321	-0-	-1911	-0-	321	2	N	-0-			-0-
01	2666 X	511	-0-	-2155	-0-	511	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796		
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2	N	-0-			-0-
10	4898 X	3823	-0-	-1075	-0-	3823	2	N	-0-			-0-
11	4860 X	2878	-0-	-1982	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	3140	-0-	-1882	-0-	3140	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	2679	-0-	-2343	-0-	2679	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212		
08	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282		
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1676	-0-	-244	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420		
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-			-0-
12	2356 X	2073	-0-	-283	-0-	2073	2	N	-0-			-0-
*01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345		
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
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	49 1	5701 2	N	-0-			-0-
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	47 1	4839 2	N	-0-			-0-
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	49 1	4715 2	N	-0-			-0-
11	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	47 1	4544 2	N	-0-			-0-
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	49 1	4591 2	N	-0-			-0-
*01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	49 1	4439 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132		
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			82
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			82
10	1674 X	1499	-0-	-175	-0-	1499 2		N	-0-			82
11	1650 X	1192	-0-	-458	-0-	1192 2		N	-0-			82
12	1705 X	1200	-0-	-505	-0-	1200 2		N	-0-			82
*01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-			82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125		
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	668 2		N	-0-			-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 2		N	-0-			-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 2		N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174		
08	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	951	-0-	-549	-0-	951 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206		
08	2821 X	1974	-0-	-847	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
09	2160 N	2035	-0-	-125	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1907	-0-	-263	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1365	-0-	-743	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111		
08	2883 X	1689	-0-	-1194	-0-	1689 2		Y	-0-			98
09	2790 X	1020	-0-	-1770	-0-	1010 2	10 9	Y	9	89 1		18
10	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	911 2		Y	-0-			18
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2500 2	4 9	Y	4			22
12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		Y	-0-			22
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1334 2	6 9	Y	5			27

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424		
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		N	-0-			-0-
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2		N	-0-			-0-
*01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117		
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
08	3317 X	2364	-0-	-953	-0-	2364	2	N	-0-			28
09	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2	N	-0-			28
10	3286 X	2455	-0-	-831	-0-	2455	2	N	-0-			28
11	3180 X	2423	-0-	-757	-0-	2423	2	N	-0-			28
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2	N	-0-			28
01	2914 X	2267	-0-	-647	-0-	2267	2	N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253		
08	3782 X	1456	-0-	-2326	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	924	-0-	-1446	-0-	924	2	N	-0-			-0-
10	1860 X	658	-0-	-1202	-0-	658	2	N	-0-			-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
12	1457 X	454	-0-	-1003	-0-	454	2	N	-0-			-0-
*01	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226		
08	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535	2	N	-0-			-0-
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
10	2852 N	2356	-0-	-496	-0-	2356	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2287	-0-	-173	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067		
08	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2	N	-0-			80
09	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2	N	-0-			80
10	1209 N	590	-0-	-619	-0-	590	2	N	-0-			80
11	1380 N	999	-0-	-381	-0-	999	2	N	-0-			80
12	713 N	424	-0-	-289	-0-	424	2	N	-0-			80
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	736	-0-	-944	-0-	736	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
*01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
08	4681 X	2672	-0-	-2009	-0-	2672	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4182	-0-	-348	-0-	4182	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	2208	-0-	-2318	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	1977	-0-	-2403	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	2447	-0-	-1862	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	1920	-0-	-2389	-0-	1920	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
08	4092 X	3200	-0-	-892	-0-	3200	2	N	-0-			-0-
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-			-0-
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	2619	-0-	-711	-0-	2619	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	2762	-0-	-1454	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
*01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	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 #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	2635 X	942	-0-	-1693	-0-	942	2		N	-0-		-0-
09	2550 X	977	-0-	-1573	-0-	977	2		N	-0-		-0-
10	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	2473	2		N	-0-		-0-
11	2400 X	1924	-0-	-476	-0-	1924	2		N	-0-		-0-
12	2480 X	1893	-0-	-587	-0-	1893	2		N	-0-		-0-
01	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	2068	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930		
08	4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	3281	2	111 9	N	101		269
09	4530 X	3163	-0-	-1367	-0-	3163	2		N	-0-	181 1	88
10	4247 X	3646	-0-	-601	-0-	3646	2		N	-0-		88
11	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3203	2		N	-0-		88
12	3627 X	2926	-0-	-701	-0-	2926	2		N	-0-		88
01	3658 X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2		N	-0-		88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380		
08	3441 X	2682	-0-	-759	-0-	2682	2		N	-0-		-0-
09	3270 X	2735	-0-	-535	-0-	2735	2		N	-0-		-0-
10	3379 X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2		N	-0-		-0-
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-		-0-
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-		-0-
01	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407		
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-		-0-
09	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2		N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-		-0-
09	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2		N	-0-		-0-
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-		-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-		-0-
12	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2		N	-0-		-0-
*01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		N	-0-		-0-
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2		N	-0-		-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2		N	-0-		-0-
12	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2		N	-0-		-0-
01	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2		N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
09	1860 N	1281	-0-	-579	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
10	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
11	1680 N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-		-0-
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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 #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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
08	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
01	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087 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

08	11563 X	10568	-0-	-995	-0-	10568 2		N	-0-		18
09	11190 X	10733	-0-	-457	-0-	10733 2		N	-0-		18
10	11563 X	10359	-0-	-1204	-0-	10359 2		N	-0-		18
11	10230 X	9879	-0-	-351	-0-	9879 2		N	-0-		18
12	11098 X	10279	-0-	-819	-0-	10279 2		N	-0-		18
01	11098 X	10637	-0-	-461	-0-	10637 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

08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		92
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649 2		N	-0-		92
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		92
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1596 2		N	-0-		92
12	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637 2		N	-0-		92
01	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593 2		N	-0-		92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

08	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2		N	-0-		-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		N	-0-		-0-
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-		-0-
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	228 2		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
09	660 N	494	-0-	-166	-0-	494 2		N	-0-		-0-
10	558 N	347	-0-	-211	-0-	347 2		N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

08	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
09	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	2832 2		N	-0-		-0-
10	2883 X	2432	-0-	-451	-0-	2432 2		N	-0-		-0-
11	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	2227 2		N	-0-		-0-
12	2914 X	2660	-0-	-254	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
01	2914 X	2765	-0-	-149	-0-	2765 2		N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-		-0-
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-		-0-
10	3193 X	3134	-0-	-59	-0-	3134 2		N	-0-		-0-
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		N	-0-		-0-
12	3193 X	3150	-0-	-43	-0-	3150 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	2528 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										
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	12310 - 14989	
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
08		1643 X	1136	-0-	-507	-0-	1136 2	N	-0-			101
09		1890 X	1806	-0-	-84	-0-	1806 2	N	-0-			101
10		1953 X	1036	-0-	-917	-0-	1036 2	N	-0-			101
11		1890 X	1465	-0-	-425	-0-	1465 2	N	-0-			101
12		1860 X	1614	-0-	-246	-0-	1614 2	N	-0-			101
01		1860 X	614	-0-	-1246	-0-	614 2	N	-0-			101

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	8581 - 10660	
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-			-0-
09		510 N	191	-0-	-319	-0-	191 2	N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
11		510 N	54	-0-	-456	-0-	54 2	N	-0-			-0-
12		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01		527 N	98	-0-	-429	-0-	98 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8454 - 11390	
08		403 N	227	-0-	-176	-0-	227 2	N	-0-			-0-
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2	N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10402 - 11428	
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2	N	-0-			-0-
09		3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952 2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2	N	-0-			-0-
12		3131 X	1603	-0-	-1528	-0-	1603 2	N	-0-			-0-
01		3131 X	1367	-0-	-1764	-0-	1367 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	11542 - 12075	
08		3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3090 2	N	-0-			-0-
09		2880 X	2364	-0-	-516	-0-	2364 2	N	-0-			-0-
10		2015 X	1895	-0-	-120	-0-	1895 2	N	-0-			-0-
11		3000 X	352	-0-	-2648	-0-	352 2	N	-0-			-0-
12		3100 X	374	-0-	-2726	-0-	374 2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2757	-0-	-343	-0-	2757 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10412 - 11479	
08		1581 X	826	-0-	-755	-0-	826 2	N	-0-			-0-
09		870 X	676	-0-	-194	-0-	676 2	N	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-			-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
*01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	12325 - 14777	
08		4061 X	3808	-0-	-253	-0-	3808 2	N	-0-			-0-
09		3810 X	3426	-0-	-384	-0-	3426 2	N	-0-			-0-
10		3999 X	3127	-0-	-872	-0-	3127 2	N	-0-			-0-
11		3870 X	3014	-0-	-856	-0-	3014 2	N	-0-			-0-
12		3999 X	1913	-0-	-2086	-0-	1913 2	N	-0-			-0-
*01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 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		WELL #:		5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366
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

08		3534 X	3022	-0-	-512	-0-	3022 2			N	-0-	-0-
09		3420 X	2799	-0-	-621	-0-	2799 2			N	-0-	-0-
10		3224 X	2474	-0-	-750	-0-	2474 2			N	-0-	-0-
11		3120 X	2068	-0-	-1052	-0-	2068 2			N	-0-	-0-
12		3131 X	1724	-0-	-1407	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
01		3007 X	2626	-0-	-381	-0-	2626 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2			N	-0-	-0-
10		248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2			N	-0-	-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-	-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-	-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-	-0-

STARK GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478
08		23219 X	16124	-0-	-7095	-0-	16124 2			N	-0-	78
09		21510 X	11022	-0-	-10488	-0-	11022 2			N	-0-	78
10		25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	25005 2			N	-0-	78
11		22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	22986 2			N	-0-	78
12		22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	22425 2			N	-0-	78
01		23219 X	22105	-0-	-1114	-0-	22105 2			N	-0-	78

ROBERTS, L. F.		WELL #:		5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928
08		8401 X	5838	-0-	-2563	-0-	5838 2			N	-0-	87
09		6390 X	5216	-0-	-1174	-0-	5216 2			N	-0-	87
10		6603 X	5983	-0-	-620	-0-	5983 2			N	-0-	87
11		6390 X	5726	-0-	-664	-0-	5726 2			N	-0-	87
12		6138 X	4541	-0-	-1597	-0-	4541 2			N	-0-	87
01		5983 X	4582	-0-	-1401	-0-	4582 2			N	-0-	87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493
08		20212 X	19950	-0-	-262	-0-	19950 2			N	-0-	27
09		19560 X	18394	-0-	-1166	-0-	18394 2			N	-0-	27
10		20150 X	17957	-0-	-2193	-0-	17957 2			N	-0-	27
11		19320 X	15807	-0-	-3513	-0-	15807 2			N	-0-	27
12		19964 X	15598	-0-	-4366	-0-	15598 2			N	-0-	27
01		19964 X	14824	-0-	-5140	-0-	14824 2			N	-0-	27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633		PERF.12045 - 15508
08		22909 X	19754	-0-	-3155	-0-	19754 2			N	-0-	92
09		22170 X	18582	-0-	-3588	-0-	18582 2	28	9	N	25	117
10		22909 X	18394	-0-	-4515	-0-	18394 2			N	-0-	117
11		20520 X	17814	-0-	-2706	-0-	17814 2			N	-0-	117
12		19995 X	18038	-0-	-1957	-0-	18038 2			N	-0-	117
01		19747 X	16959	-0-	-2788	-0-	16896 2	63	9	N	57	174

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436
08		12276 X	10070	-0-	-2206	-0-	9884 2	186	9	N	169	22
09		11160 X	8527	-0-	-2633	-0-	8527 2			N	-0-	22
10		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 2			N	-0-	22
11		11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11262 2			N	-0-	22
12		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	11039 2			N	-0-	22
01		10695 X	10143	-0-	-552	-0-	10143 2			N	-0-	22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15779 X	14425	-0-	-1354	-0-	14425	2			N	-0-				77
09	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2			N	-0-				77
10	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16863	2			N	-0-				77
11	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	2			N	-0-				77
12	16895 X	15142	-0-	-1753	-0-	15142	2			N	-0-				77
01	16895 X	14417	-0-	-2478	-0-	14417	2			N	-0-				77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

08	45322 X	36113	-0-	-9209	-0-	36056	2	57	9	N	52				134
09	40680 X	33736	-0-	-6944	-0-	33736	2			N	-0-				134
10	39711 X	33935	-0-	-5776	-0-	33935	2			N	-0-				134
11	37170 X	31827	-0-	-5343	-0-	31827	2			N	-0-				134
12	36890 X	32087	-0-	-4803	-0-	32087	2			N	-0-				134
01	36115 X	30375	-0-	-5740	-0-	30375	2			N	-0-				134

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

08	80445 X	66649	-0-	-13796	-0-	66590	2	59	9	N	54				172
09	70350 X	62550	-0-	-7800	-0-	62418	2	132	9	N	120	190	1		102
10	71455 X	62192	-0-	-9263	-0-	62159	2	33	9	N	30				132
11	67500 X	58320	-0-	-9180	-0-	58176	2	144	9	N	131	185	1		78
12	68355 X	58607	-0-	-9748	-0-	58607	2			N	-0-				78
01	66650 X	56816	-0-	-9834	-0-	56816	2			N	-0-				78

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

08	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	44542	2			N	-0-				-0-
09	43127 X	43127	-0-	-0-	-0-	43127	2			N	-0-				-0-
10	43582 X	43582	-0-	-0-	-0-	43582	2			N	-0-				-0-
11	44506 X	44506	-0-	-0-	-0-	44506	2			N	-0-				-0-
12	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	46292	2			N	-0-				-0-
*01	41739 X	41739	-0-	-0-	-0-	41739	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
 COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

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	EOM BALANCE
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				2
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				2
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				2
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-				2
12		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-				2
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				2

XTO ENERGY INC. 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

08		248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-				-0-
09		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-				-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-				-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-				-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

08		1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1605	2	9	9	N	8				175
09		1710 N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2			N	-0-				175
10		1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2			N	-0-				175
11		1560 N	1169	-0-	-391	-0-	1169	2			N	-0-				175
12		1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	2			N	-0-				175
01		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-				175

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 8100		-		8224		
08	2573 X	2552	-0-	-21	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	2111	-0-	-229	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2184	-0-	-366	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2132	-0-	-503	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2059	-0-	-483	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344		-		8439		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116		-		8202		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007		-		8184		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BUTLER GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291	
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390	
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-		-0-
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-		-0-
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		-0-
*01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON GAS UNIT		88576 666 194068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
COSSON		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		15
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		15
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		15
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		15
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		15
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		15

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584	
08	6696 X	5348	-0-	-1348	-0-	5348	2	N	-0-		39
09	6480 X	5251	-0-	-1229	-0-	5251	2	N	-0-		39
10	6696 X	5474	-0-	-1222	-0-	5474	2	N	-0-		39
11	6360 X	4043	-0-	-2317	-0-	4043	2	N	-0-		39
12	6572 X	822	-0-	-5750	-0-	822	2	N	-0-		39
01	5487 X	5447	-0-	-40	-0-	5447	2	N	-0-		39

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600	
08	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4605	2	76 9 N	69		99
09	4410 X	4149	-0-	-261	-0-	4069	2	80 9 N	73		172
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4368	2	108 9 N	98	178 1	92
11	4530 X	4077	-0-	-453	-0-	4031	2	46 9 N	42		134
12	4681 X	3657	-0-	-1024	-0-	3651	2	6 9 N	5		139
01	4681 X	3438	-0-	-1243	-0-	3393	2	45 9 N	41		180

TEAGUE (RODESSA) XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT		//CONT.//	88576 666 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
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
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 285676	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7253 - 7358				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK) BURK ROYALTY CO., LTD. TEAGUE WEST GAS UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 072651	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7792 - 7860				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
VICKERS, J.N.				WELL #: 1	RRCID -> 077649	COMPL. DATE 06/24/1978	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 7592 - 7599				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEAGUE WEST GAS UNIT #3				WELL #: 3	RRCID -> 158676	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7615 - 7631				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
YELDELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172001	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7586 - 7592				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405									
STILES, W. F.		WELL #:	2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7630 - 7892	
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
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	6 1	7 2	N	-0-		28
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	7 1	8 2	N	-0-		28
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 2	N	-0-		28
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		28
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	8 1	11 2	N	-0-		28
01		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		28

WRIGHT, J.A.		WELL #:	3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7704 - 7819	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	13 1	16 2	N	-0-		163
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 2	N	-0-		163
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	4 1	4 2	N	-0-		163
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 2	N	-0-		163
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163

STILES, W.F.		WELL #:	3	RRCID ->	179964	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7424 - 7824	
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	149 1	174 2	N	-0-		-0-
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	141 1	157 2	N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	152 1	174 2	N	-0-		-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	183 1	216 2	N	-0-		-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	208 1	263 2	N	-0-		-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

PRUIETT, M. E.		WELL #:	2	RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	7680 - 7782	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	14 1	17 2	N	-0-		30
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	11 1	12 2	N	-0-		30
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 2	N	-0-		30
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	9 1	10 2	N	-0-		30
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	10 1	13 2	N	-0-		30
01		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		30

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331	WELL #:	2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF.	4649 - 4815
FREE-TEX S.W.D.												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936	WELL #:	1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7460 - 7783
STILES, W. F.												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POWERS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3332 X	3029	-0-	-303	-0-	3029 2		N	-0-			79
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-			79
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			79
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			79
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-			79
*01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837				
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
11	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
12	1550 X	1408	-0-	-142	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
*01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
08	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2534 2		N	-0-			-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713 2		N	-0-			-0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047				
08	1240 N	989	-0-	-251	-0-	989 2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948				
08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
*01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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	EOM BALANCE
08	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4543 2		N	-0-		-0-
09	4920 X	3738	-0-	-1182	-0-	3738 2		N	-0-		-0-
10	4774 X	4214	-0-	-560	-0-	4214 2		N	-0-		-0-
11	4500 X	4478	-0-	-22	-0-	4478 2		N	-0-		-0-
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-		-0-
01	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	3648 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
*01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132		
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	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	186 X	-0-	-0-	-186	-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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-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		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	6882 X	4997	-0-	-1885	-0-	4997	2	N	-0-			-0-
09	6660 X	3307	-0-	-3353	-0-	3307	2	N	-0-			-0-
10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5931	-0-	-159	-0-	5931	2	N	-0-			-0-
12	6107 X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2	N	-0-			-0-
01	6572 X	5573	-0-	-999	-0-	5573	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464			
08	2945 X	1831	-0-	-1114	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
09	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2	N	-0-			-0-
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2	N	-0-			-0-
*01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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				
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
KEILS, W. A. JR.		2										
		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

STILES, W F		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E.		3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330				
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
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	80	1	94	2	N	-0-	15
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	109	1	121	2	N	-0-	15
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	43	1	49	2	N	-0-	15
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	7	1	8	2	N	-0-	15
12	248 N	25	-0-	-223	-0-	11	1	14	2	N	-0-	15
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			15

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT		1 C		RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284				
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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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

08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	329	1	385	2	N	-0-			3
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	283	1	315	2	N	-0-			3
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	351	1	403	2	N	-0-			3
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	315	1	371	2	N	-0-			3
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	327	1	413	2	N	-0-			3
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			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				

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

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				

08	1302 N	710	-0-	-592	-0-	160	1	530	2	N	18			85
						20	9							
09	1020 N	610	-0-	-410	-0-	144	1	466	2	N	-0-			85
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	200	1	994	2	N	-0-			85
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	168	1	824	2	N	119	189	1	15
						131	9							
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	232	1	960	2	N	-0-			15
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			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				

08	DLQ G-10	2136	-0-	2136	2136	2102	2	34	9	Y	31	164	1	34
09	DLQ G-10	1698	-0-	1698	3834	1677	2	21	9	Y	19			53
10	DLQ G-10	1509	-0-	1509	5343	1494	2	15	9	Y	14			67
11	DLQ G-10	1424	-0-	1424	6767	1411	2	13	9	Y	12			79
*12	3000 N	1572	-0-	-1428	5339	1558	2	14	9	Y	13			92
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	3820					Y	NO RPT			92

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				

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

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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0 N	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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF. 10498 - 10556

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
 COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

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

08	1209 X	117	-0-	-1092	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	750 X	163	-0-	-587	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	713 X	191	-0-	-522	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	257	1	149	2	N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	143	2	N	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	257	1	147	2	N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	248	1	138	2	N	-0-					-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	256	1	141	2	N	-0-					-0-
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	256	1	140	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

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

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

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

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 TCGU7 (BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

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

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B RRCID -> 022812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B RRCID -> 022813		COMPL. DATE 10/27/1946		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698				
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		814	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B RRCID -> 041877		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		95	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47		142	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	286	341 1	87	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B RRCID -> 049684		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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 #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH 8578	PERF. N/A			
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID -> 049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7558 - 7579		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655
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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8026 - 8227				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	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 #:	40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7928 - 10700		
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

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83		
01		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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550		
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	589	1	541	2	N	-0-	113	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	589	1	497	2	N	2	115	
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	570	1	519	2	N	3	118	
*12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	589	1	462	2	N	2	120	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
KALE				WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338
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
08		992 N	320	-0-	-672	-0-	320 3		N	-0-		-0-
09		840 N	380	-0-	-460	-0-	380 3		N	-0-		-0-
10		775 N	424	-0-	-351	-0-	424 3		N	-0-		-0-
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 3		N	-0-		-0-
12		403 N	225	-0-	-178	-0-	225 3		N	-0-		-0-
*01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3		N	-0-		-0-
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 3		N	-0-		-0-
10		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 3		N	-0-		-0-
11		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 3		N	-0-		-0-
12		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 3		N	-0-		-0-
*01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
08		1519 N	1282	-0-	-237	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
09		1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-		-0-
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
*01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
08		961 N	792	-0-	-169	-0-	792 3		N	-0-		-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
11		780 N	728	-0-	-52	-0-	728 3		N	-0-		-0-
12		837 N	742	-0-	-95	-0-	742 3		N	-0-		-0-
01		775 N	758	-0-	-17	-0-	758 3		N	-0-		-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3		N	-0-		-0-
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3		N	-0-		-0-
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-		-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
08		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3		N	-0-		-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
11		960 N	849	-0-	-111	-0-	849 3		N	-0-		-0-
12		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 3		N	-0-		-0-
01		992 N	748	-0-	-244	-0-	748 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
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
08	3131 X	1292	-0-	-1839	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
09	3030 X	2208	-0-	-822	-0-	2208	3		N	-0-		-0-
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		N	-0-		-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-		-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3		N	-0-		-0-
*01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
08	2821 X	2247	-0-	-574	-0-	2247	3		N	-0-		-0-
09	2730 X	1971	-0-	-759	-0-	1971	3		N	-0-		-0-
10	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2469	3		N	-0-		-0-
11	2610 X	1942	-0-	-668	-0-	1942	3		N	-0-		-0-
12	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	2224	3		N	-0-		-0-
01	2480 X	1983	-0-	-497	-0-	1983	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-		-0-
09	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-		-0-
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-		-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-		-0-
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3		N	-0-		-0-
*01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-		-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-		-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-		-0-
11	1890 N	1653	-0-	-237	-0-	1653	3		N	-0-		-0-
12	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630	3		N	-0-		-0-
01	1922 N	1441	-0-	-481	-0-	1441	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
08	3007 X	2687	-0-	-320	-0-	2687	3		N	-0-		-0-
09	3000 X	2140	-0-	-860	-0-	2140	3		N	-0-		-0-
10	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2716	3		N	-0-		-0-
11	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3		N	-0-		-0-
12	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000	3		N	-0-		-0-
*01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-		-0-
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-		-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-		-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-		-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-		-0-
01	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
08	3038 X	1401	-0-	-1637	-0-	1401	3		N	-0-		-0-
09	2940 X	1366	-0-	-1574	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
10	3038 X	863	-0-	-2175	-0-	863	3		N	-0-		-0-
11	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	2049	3		N	-0-		-0-
12	3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	3		N	-0-		-0-
*01	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393	
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
08		403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3		N	-0-		-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
12		403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3		N	-0-		-0-
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
08		3193 X	1564	-0-	-1629	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
09		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3		N	-0-		-0-
10		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3		N	-0-		-0-
11		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 3		N	-0-		-0-
12		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846 3		N	-0-		-0-
*01		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 3		N	-0-		-0-
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3		N	-0-		-0-
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3		N	-0-		-0-
11		3420 X	3240	-0-	-180	-0-	3240 3		N	-0-		-0-
12		3534 X	3323	-0-	-211	-0-	3323 3		N	-0-		-0-
01		3534 X	3213	-0-	-321	-0-	3213 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-		-0-
01		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
08		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 3		N	-0-		-0-
09		4740 X	4583	-0-	-157	-0-	4583 3		N	-0-		-0-
10		4898 X	4710	-0-	-188	-0-	4710 3		N	-0-		-0-
11		4740 X	4148	-0-	-592	-0-	4148 3		N	-0-		-0-
12		4898 X	4286	-0-	-612	-0-	4286 3		N	-0-		-0-
01		4898 X	3662	-0-	-1236	-0-	3662 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
08		1674 X	1450	-0-	-224	-0-	1450 3		N	-0-		-0-
09		1680 X	1179	-0-	-501	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
10		1736 X	1423	-0-	-313	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
11		1680 X	1193	-0-	-487	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
12		1612 X	1396	-0-	-216	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
01		1457 X	1425	-0-	-32	-0-	1425 3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
08		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3		N	-0-		-0-
09		5010 X	5005	-0-	-5	-0-	5005 3		N	-0-		-0-
10		5208 X	4897	-0-	-311	-0-	4897 3		N	-0-		-0-
11		5040 X	4490	-0-	-550	-0-	4490 3		N	-0-		-0-
12		5208 X	4174	-0-	-1034	-0-	4174 3		N	-0-		-0-
01		5208 X	4054	-0-	-1154	-0-	4054 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487
08	3069 X	2177	-0-	-892	-0-	2177	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	2638	-0-	-362	-0-	2638	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	2931	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351
08	6882 X	6261	-0-	-621	-0-	6261	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6360 X	6342	-0-	-18	-0-	6342	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6572 X	6547	-0-	-25	-0-	6547	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6360 X	6052	-0-	-308	-0-	6052	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6541 X	5748	-0-	-793	-0-	5748	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3	N	-0-	-0-	-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642
08	1984 X	913	-0-	-1071	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-	-0-	-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616
08	1426 N	927	-0-	-499	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	341 X	152	-0-	-189	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 X	115	-0-	-215	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468	
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
08		2945 X	1262	-0-	-1683	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
09		2880 X	2264	-0-	-616	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
10		2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		N	-0-		-0-
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		N	-0-		-0-
*01		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544	
08		2914 X	1901	-0-	-1013	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718 3		N	-0-		-0-
10		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3		N	-0-		-0-
11		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 3		N	-0-		-0-
12		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080 3		N	-0-		-0-
*01		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877 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	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498	
08		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-		-0-
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-		-0-
11		2310 N	1986	-0-	-324	-0-	1986 3		N	-0-		-0-
12		2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2078 3		N	-0-		-0-
01		2294 N	1903	-0-	-391	-0-	1903 3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436	
08		4433 X	3743	-0-	-690	-0-	3743 3		N	-0-		-0-
09		4380 X	2899	-0-	-1481	-0-	2899 3		N	-0-		-0-
10		4526 X	2649	-0-	-1877	-0-	2649 3		N	-0-		-0-
11		4380 X	4200	-0-	-180	-0-	4200 3		N	-0-		-0-
12		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 3		N	-0-		-0-
*01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560	
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
12		651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3		N	-0-		-0-
01		651 N	454	-0-	-197	-0-	454 3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348	
08		2666 N	1416	-0-	-1250	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
09		2610 N	1803	-0-	-807	-0-	1803 3		N	-0-		-0-
10		2728 N	2137	-0-	-591	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-		-0-
12		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		N	-0-		-0-
*01		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-			-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3		N	-0-			-0-
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
01	2635 X	2333	-0-	-302	-0-	2333 3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974 - 11503
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-			-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		N	-0-			-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-			-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
*01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (PETTIT)				91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8263 - 8268
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8177 - 8182
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPIRGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8194 - 8205
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	BALANCE

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MEREDITH, A. H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #:		1 R	RRCID ->	015747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021									

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	116
01	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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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

08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166															
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756															
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2190 N	2088	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817															
08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5939	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6055	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	4613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A															
08	1147 N	947	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760															
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A				
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
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 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				
08	7440 X	6356	-0-	-1084	-0-	6356 3		N	-0-			-0-
09	7200 X	7067	-0-	-133	-0-	7067 3		N	-0-			-0-
10	7440 X	6797	-0-	-643	-0-	6797 3		N	-0-			-0-
11	7200 X	6320	-0-	-880	-0-	6320 3		N	-0-			-0-
12	7316 X	5572	-0-	-1744	-0-	5572 3		N	-0-			-0-
01	7316 X	4136	-0-	-3180	-0-	4136 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				
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
*01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 3		N	-0-			-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3		N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 3		N	-0-			-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3		N	-0-			-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 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				
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		N	-0-			-0-
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
10	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	3840 3		N	-0-			-0-
11	4020 X	3583	-0-	-437	-0-	3583 3		N	-0-			-0-
12	4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727 3		N	-0-			-0-
01	4185 X	3485	-0-	-700	-0-	3485 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704				
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
*01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 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. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
*01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
10		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
11		1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
*01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629												
08		4743 X	4593	-0-	-150	-0-	4593 3		N	-0-		-0-
09		4590 X	3716	-0-	-874	-0-	3716 3		N	-0-		-0-
10		4743 X	3298	-0-	-1445	-0-	3298 3		N	-0-		-0-
11		4590 X	3115	-0-	-1475	-0-	3115 3		N	-0-		-0-
12		4743 X	4021	-0-	-722	-0-	4021 3		N	-0-		-0-
01		4588 X	3704	-0-	-884	-0-	3704 3		N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-		-0-
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
01		1643 N	1102	-0-	-541	-0-	1102 3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635												
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-		-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-
11		240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-		-0-
01		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
08		868 N	667	-0-	-201	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
12		899 N	819	-0-	-80	-0-	819	3		N	-0-			-0-
01		837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3		N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634														
08		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3		N	-0-			-0-
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
11		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
12		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
*01		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678														
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3		N	-0-			-0-
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	714	3		N	-0-			-0-
12		899 N	731	-0-	-168	-0-	731	3		N	-0-			-0-
01		837 N	662	-0-	-175	-0-	662	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-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										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816										
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		N	-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585										
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3		N	-0-
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3		N	-0-
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3		N	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338										
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742										
08	2077 X	1505	-0-	-572	-0-	1505	3		N	-0-
09	1920 X	1441	-0-	-479	-0-	1441	3		N	-0-
10	1612 X	1436	-0-	-176	-0-	1436	3		N	-0-
11	1530 X	1311	-0-	-219	-0-	1311	3		N	-0-
12	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	1346	3		N	-0-
01	1519 X	1387	-0-	-132	-0-	1387	3		N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618										
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-
*01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8412	-	8826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3			N	-0-				-0-
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3			N	-0-				-0-
10		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3			N	-0-				-0-
11		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3			N	-0-				-0-
12		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-				-0-
*01		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3			N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984										TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9587	-	9625
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985										TOTAL DEPTH	9931	PERF.	9019	-	9189
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-				-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-				-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-				-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-				-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-				-0-
*01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-				-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8446	-	9771
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3			N	-0-				-0-
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3			N	-0-				-0-
10		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920 3			N	-0-				-0-
11		1920 N	1729	-0-	-191	-0-	1729 3			N	-0-				-0-
12		1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1736 3			N	-0-				-0-
01		1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1784 3			N	-0-				-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985										TOTAL DEPTH	10013	PERF.	8643	-	9485
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8459	-	9664
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8480	-	9686
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-				-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3			N	-0-				-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-				-0-
11		540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3			N	-0-				-0-
12		558 N	438	-0-	-120	-0-	438 3			N	-0-				-0-
01		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3131 X	2359	-0-	-772	-0-	2359 3	N	-0-	-0-
09		3030 X	1993	-0-	-1037	-0-	1993 3	N	-0-	-0-
10		2697 X	1713	-0-	-984	-0-	1713 3	N	-0-	-0-
11		2520 X	1472	-0-	-1048	-0-	1472 3	N	-0-	-0-
12		2356 X	1746	-0-	-610	-0-	1746 3	N	-0-	-0-
01		2356 X	1753	-0-	-603	-0-	1753 3	N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891										
08		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3	N	-0-	-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-	-0-
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-	-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-	-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-	-0-
*01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443										
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3	N	-0-	-0-
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3	N	-0-	-0-
10		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 3	N	-0-	-0-
11		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 3	N	-0-	-0-
12		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 3	N	-0-	-0-
*01		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 3	N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259										
08		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601 3	N	-0-	-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-	-0-
10		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593 3	N	-0-	-0-
11		1560 N	1198	-0-	-362	-0-	1198 3	N	-0-	-0-
12		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703 3	N	-0-	-0-
*01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010										
08		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234 3	N	-0-	-0-
09		1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130 3	N	-0-	-0-
10		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1156 3	N	-0-	-0-
11		1200 N	1022	-0-	-178	-0-	1022 3	N	-0-	-0-
12		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041 3	N	-0-	-0-
01		1147 N	904	-0-	-243	-0-	904 3	N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064										
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-	-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-	-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-	-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-	-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	-0-
*01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147										
08	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	1468	3	N	-0-
09	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1573	3	N	-0-
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	3	N	-0-
11	1410	N	1055	-0-	-355	-0-	1055	3	N	-0-
12	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3	N	-0-
01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	3	N	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708										
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3	N	-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3	N	-0-
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	3	N	-0-
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3	N	-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3	N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725										
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167													
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

08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-	
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-	
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	-0-	
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-	
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-	-0-	
*01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-	-0-	

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		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													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730													
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-	-0-	
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-	-0-	
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-	-0-	
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-	-0-	
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-	-0-	
*01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	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													
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-	-0-	
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-	-0-	
10		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3		N	-0-	-0-	
11		2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1914	3		N	-0-	-0-	
12		2449 N	1944	-0-	-505	-0-	1944	3		N	-0-	-0-	
01		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1948	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													
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-	-0-	
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-	-0-	
10		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3		N	-0-	-0-	
11		1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3		N	-0-	-0-	
12		1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1229	3		N	-0-	-0-	
01		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3		N	-0-	-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848																
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

08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-				-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-
11		330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-				-0-
12		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-				-0-
01		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-				-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662																
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-				-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-				-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-				-0-
11		1230 N	784	-0-	-446	-0-	784	3			N	-0-				-0-
12		1054 N	869	-0-	-185	-0-	869	3			N	-0-				-0-
01		1147 N	840	-0-	-307	-0-	840	3			N	-0-				-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843																
08		1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-				-0-
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-				-0-
10		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-				-0-
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-				-0-
12		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-				-0-
01		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931																
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-				-0-
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-				-0-
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-				-0-
11		2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	3			N	-0-				-0-
12		2542 N	2490	-0-	-52	-0-	2490	3			N	-0-				-0-
01		2542 N	2258	-0-	-284	-0-	2258	3			N	-0-				-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																
08		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-				-0-
09		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-				-0-
10		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-				-0-
11		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-				-0-
12		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-				-0-
*01		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		2573 X	1145	-0-	-1428	-0-	1145	3		N	-0-		-0-
09		2490 X	1312	-0-	-1178	-0-	1312	3		N	-0-		-0-
10		1426 X	1231	-0-	-195	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
11		1200 X	920	-0-	-280	-0-	920	3		N	-0-		-0-
12		1364 X	1080	-0-	-284	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
01		1364 X	844	-0-	-520	-0-	844	3		N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817													
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-		-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-		-0-
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	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													
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON													
TENISON OIL COMPANY 841409													
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 CINRON ENERGY, LLC 153512
 LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

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

OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
 TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	-0-	3	1			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	94	2	6	9	Y	-0-	5	1			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223 - 8232				
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
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-	89	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242 - 8328				
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-	122	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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												
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819												
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

08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	4	1	-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	43	2	Y	2	1	-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-		-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939												
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	11	9	-0-
11		270 N	160	-0-	-110	-0-	151	2	Y	9	9	-0-
12		465 N	191	-0-	-274	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
01		248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2	Y	-0-		-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135												
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	1	9	-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	1	9	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373												
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	21	9	-0-
11		450 N	353	-0-	-97	-0-	334	2	Y	19	9	-0-
12		403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2	Y	-0-		-0-
01		465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287												
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	30	9	-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	31	9	-0-
12		372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
01		620 N	316	-0-	-304	-0-	316	2	Y	-0-		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212												
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	3	9	-0-
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	42	2	Y	2	9	-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		-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		
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161							
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7884 - 8012	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-	-0-	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-	-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	195 2	10 9	Y	9 1	-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	310 2	18 9	Y	16 1	-0-	
12	465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2		Y	-0-	-0-	
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-	-0-	

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501 PERF. 7744 - 8030	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	Y	1 1	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	14 2	1 9	Y	1 1	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7769 - 8209	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	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	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-	-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-	-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280 2	13 9	Y	12 1	-0-	
11	450 N	170	-0-	-280	-0-	161 2	9 9	Y	8 1	-0-	
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-	-0-	
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-	-0-	

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295									
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174 PERF. 8086 - 8136	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAN		93042 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: VAN ZANDT	
BASA RESOURCES, INC.		053974									
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997 PERF. 2510 - 2540	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAN		//CONT.//		93042 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT					
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752 - 2766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT						
BASA RESOURCES, INC.		053974										
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450 - 2575
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2385 - 2575
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VAN ZANDT						
BASA RESOURCES, INC.		053974										
BRAWNER, L. M. 10		WELL #:		20	RRCID ->	230443	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	4162 - 4162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2021												

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021												

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA -A-)												
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC												
CLARK, J. B.												
93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
120117												
WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

S N D ENERGY COMPANY, INC.												
BROWNING, L.P.												
741084												
WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC												
VANDERBEEK, J. W.												
93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
712947												
WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.												
HAYNIE UNIT												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123												
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-
09		180 N	71	-0-	-109	-0-	4	1	67	2	N	-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-
*01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC												
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT												
93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
712947												
WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERBEEK												
WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	10	-0-	10	-0-	10	1			N	-0-
*11		20 N	10	-0-	-10	-0-	10	1			N	-0-
12		DELQ PR	16	-0-	16	-0-	16	1	6	3	N	-0-
*01		26 N	10	-0-	-16	-0-	10	1			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

INDICATOR (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				
M	O	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
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-			-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-			-0-
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 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				
M	O	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLOVER		93868 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330				
M	O	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMS		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456				
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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				
M	O	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
08	4712	X	4608	-0-	-104	-0-	4547 2	61 9	N	55		162
09	4560	X	4252	-0-	-308	-0-	4180 2	72 9	N	65		227
10	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4469 2	73 9	N	66	175 1	118
11	4470	X	4088	-0-	-382	-0-	4051 2	37 9	N	34	70 1	82
12	4619	X	4055	-0-	-564	-0-	4019 2	36 9	N	33		115
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		115

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

08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	332	1	2460	2	N	15	119
						17	9					
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	316	1	2434	2	N	30	149
						33	9					
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	340	1	2446	2	N	15	164
						17	9					
11	2730 X	2211	-0-	-519	-0-	277	1	1898	2	N	33	197
						36	9					
12	2883 X	2554	-0-	-329	-0-	320	1	2195	2	N	35	232
						39	9					
01	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	303	1	1916	2	N	3	235
						3	9					

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948												
08	1550 N	1143	-0-	-407	-0-	133	1	990	2	N	18	117
						20	9					
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	134	1	1036	2	N	25	142
						28	9					
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	125	1	894	2	N	3	145
						3	9					
11	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	128	1	879	2	N	65	210
						72	9					
12	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	130	1	892	2	N	27	237
						30	9					
01	1023 N	859	-0-	-164	-0-	117	1	742	2	N	-0-	237

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843												
08	14B2 EXT	34	-0-	34	93	3	1	31	3	N	-0-	35
09	14B2 EXT	18	-0-	18	111	18	3			N	-0-	35
10	128 X	17	-0-	-111	-0-	17	3			N	-0-	35
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	35
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-	35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-	44
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	44
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-	44
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	44
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-	44
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-	44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2984	2	11	9	N	10	44
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2986	2	36	9	N	33	77
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2572	2	26	9	N	24	101
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2689	2	28	9	N	25	126
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2716	2	8	9	N	7	133
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2740	2	2	9	N	2	135

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689
 HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M	O	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
08		1023 N	935	-0-	-88	-0-	918 2	17 9	N	15			21
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	844 2	35 9	N	32			53
10		930 N	890	-0-	-40	-0-	865 2	25 9	N	23			76
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	929 2	13 9	N	12			88
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	879 2	39 9	N	35			123
01		899 N	822	-0-	-77	-0-	822 2		N	-0-			123

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			51
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-			51
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	246 2	1 9	N	1			52
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			52
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			52
*01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 2	3 9	N	3			55

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 3		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

08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS