

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 - 4572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	3W	RRCID ->	230696	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4864 - 4866
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:	3	RRCID ->	193029	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9950 - 9959
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARR RESOURCES, INC.		135180									
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	191476	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	15582	PERF.	11804 - 11829
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT	-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	200076	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15701 - 16000
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237229	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	14550	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634								
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262437	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	19464	PERF.18884 - 19272	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787								
HIGHTOWER		WELL #:		1	RRCID ->	282967	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11002 - 11017	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151								
ADAMS, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	212574	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	7491	PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8433 - 8438	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	218929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	4514 - 5300	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295										
TRINITY MATERIALS				WELL #:	1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCO ENERGY CORP.				665422										
BOGGS				WELL #:	1	RRCID ->	253851	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4228	PERF.	596 - 3892	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790										
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	232159	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
OWENS "C"				WELL #:	3	RRCID ->	171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7514 - 7593	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT					1	RRCID ->	252903	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON												
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737												
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056												
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5730 #	4982	-0-	-748	-0-	374 1	4421 2	N	170			1162
						187 9						
07	6200 #	4832	-0-	-1368	-0-	348 1	4482 2	N	2	2 8		1162
						2 9						
08	6200 #	5122	-0-	-1078	-0-	325 1	4274 2	N	475	1295 1		342
						523 9						
09	6000 #	4735	-0-	-1265	-0-	356 1	4097 2	N	256			598
						282 9						
10	5270 #	4668	-0-	-602	-0-	358 1	4091 2	N	199	2 8		795
						219 9						
11	4980 #	4343	-0-	-637	-0-	334 1	3891 2	N	107			902
						118 9						

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
REO OPERATING LLC 701876												
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672												
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710												
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
HYDROGEO, L.L.C.		421240												
AFGRD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9912 PERF. 9642 - 9679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SADLER, ANN WARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		05/28/1987		TOTAL DEPTH		9618 PERF. 9423 - 9440		
06	150 #	5	-0-	-145	-0-	5	3	N	-0-					123
07	186 #	4	-0-	-182	-0-	4	3	N	-0-					123
08	186 #	3	-0-	-183	-0-	3	3	N	-0-					123
09	180 #	8	-0-	-172	-0-	8	3	N	-0-					123
10	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-					123
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					123

SADLER, ANN WARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		10/31/1986		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9517 - 9809		
06	900 #	221	-0-	-679	-0-	221	3	N	-0-					130
07	930 #	159	-0-	-771	-0-	159	3	N	-0-					130
08	930 #	114	-0-	-816	-0-	114	3	N	-0-					130
09	480 #	91	-0-	-389	-0-	91	3	N	-0-					130
10	310 #	60	-0-	-250	-0-	60	3	N	-0-					130
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					130

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID ->		COMPL. DATE		07/31/1988		TOTAL DEPTH		9367 PERF. 9177 - 9192		
BARNES, LEAH "B"		WELL #:		1										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		01/23/1988		TOTAL DEPTH		10100 PERF. 9069 - 9074		
06	540 #	530	-0-	-10	-0-	58	1	N	7					64
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	58	1	N	7					71
08	558 #	536	-0-	-22	-0-	57	1	N	7					78
09	540 #	459	-0-	-81	-0-	41	1	N	5					83
10	558 #	457	-0-	-101	-0-	43	1	N	4					87
11	540 #	501	-0-	-39	-0-	49	1	N	5					92

LARGENT HEIRS NO. 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		10/31/2016		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 10007 - 10066		
06	240 #	174	-0-	-66	-0-	19	1	N	-0-					34
07	248 #	116	-0-	-132	-0-	13	1	N	-0-					34
08	248 #	99	-0-	-149	-0-	11	1	N	-0-					34
09	240 #	174	-0-	-66	-0-	16	1	N	-0-					34
10	217 #	214	-0-	-3	-0-	20	1	N	-0-					34
*11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999											

ALLEN LOCKLIN (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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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

06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

06	780 N	440	-0-	-340	-0-	440	2	N	-0-		-0-
07	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	2	N	-0-		-0-
08	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2	N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584												
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

06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2		N	-0-		-0-
10		434 N	225	-0-	-209	-0-	225 2		N	-0-		-0-
11		420 N	187	-0-	-233	-0-	187 2		N	-0-		-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		N	-0-		-0-
07		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-		-0-
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-		-0-
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-		-0-
10		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2		N	-0-		-0-
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		80
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-		80
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-		80
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		N	-0-		80
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-		80
11		330 N	263	-0-	-67	-0-	263 2		N	-0-		80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	51 1	511 2	N	-0-		-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	32 1	386 2	N	-0-		-0-
08		558 N	449	-0-	-109	-0-	40 1	409 2	N	-0-		-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	41 1	381 2	N	-0-		-0-
10		403 N	244	-0-	-159	-0-	24 1	220 2	N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639												
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) TREK RESOURCES, INC. WILLIAMS				04224 000 867578	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HENDERSON						
				WELL #: 1	RRCID -> 187694	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8945 - 8959							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-				33
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-				33
08	339 N	-0-	-0-	-339 B	-0-					N	-0-				33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. RAMSEY, JESSE UNIT				953521											
				WELL #: 1	RRCID -> 092937	COMPL. DATE 08/16/1978	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 9010 - 9018							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC HIGHTOWER				04488 500 225787	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HENDERSON						
				WELL #: 1	RRCID -> 282049	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11002 - 11290							
06	2520 #	1627	-0-	-893	-0-	1463 4	164 9	N	149	333 1					402
07	2604 #	1468	-0-	-1136	-0-	1335 4	133 9	N	121	186 1					337
08	2604 #	2168	-0-	-436	-0-	2052 4	116 9	N	105	190 1					252
09	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1589 4	111 9	N	101	191 1					162
10	0 W	1506	-0-	1506	1506	1375 4	131 9	N	119						281
11	0 W	1465	-0-	1465	2971	1292 4	173 9	N	157	184 1					254

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC PHARIS RANCH GAS UNIT				05189 550 008555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
				WELL #: 1	RRCID -> 285963	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 16075	PERF.15350 - 15800							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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							
06	79950 X	44155	-0-	-35795	-0-	44155 2		N	-0-						-0-
07	55676 X	41026	-0-	-14650	-0-	41026 2		N	-0-						-0-
08	55118 X	46367	-0-	-8751	-0-	2208 1	44159 2	N	-0-						-0-
09	48600 X	38132	-0-	-10468	-0-	1816 1	36316 2	N	-0-						-0-
10	50220 X	41970	-0-	-8250	-0-	2004 1	39966 2	N	-0-						-0-
11	44880 X	38259	-0-	-6621	-0-	1822 1	36437 2	N	-0-						-0-

CURRIE				WELL #: 1	RRCID -> 288125	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 17002	PERF.16130 - 16874							
06	0 W	19066	-0-	19066	409704	19066 2		N	-0-						-0-
07	0 W	56714	-0-	56714	466418	56714 2		N	-0-						-0-
08	0 W	16965	-0-	16965	483383	808 1	16157 2	N	-0-						-0-
09	0 W	23474	-0-	23474	506857	1118 1	22356 2	N	-0-						-0-
10	0 W	28402	-0-	28402	535259	1356 1	27046 2	N	-0-						-0-
11	0 W	18624	-0-	18624	553883	887 1	17737 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
BEAR CREEK		WELL #:		1ST	RRCID ->	210135	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	15263	PERF.15208 -	15372	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
06	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	24854	2		N	-0-			-0-
07	24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2		N	-0-			-0-
08	24056 X	20039	-0-	-4017	-0-	20039	2		N	-0-			-0-
09	24840 X	23533	-0-	-1307	-0-	23533	2		N	-0-			-0-
10	25668 X	22369	-0-	-3299	-0-	22369	2		N	-0-			-0-
11	24840 X	19150	-0-	-5690	-0-	19150	2		N	-0-			-0-

DICKENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277 -	12877	
06	1020 N	862	-0-	-158	-0-	117	1	745	2	N	-0-		-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	2	N	-0-		-0-
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	196	1	1379	2	N	-0-		-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	2	N	-0-		-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1119	2	N	-0-		-0-
*11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	205	1	1835	2	N	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14725 -	15190	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-

TRIBBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.12720 -	14653	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	N	-0-		-0-
07	465 N	334	-0-	-131	-0-	39	1	295	2	N	-0-		-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	42	1	295	2	N	-0-		-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	2	N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-		-0-
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	17	1	151	2	N	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912 -	15272	
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450 -	11480	
06	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	59	1	2294	2	N	-0-		35
07	3069 X	2297	-0-	-772	-0-	89	1	2208	2	N	-0-		35
08	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	98	1	1846	2	N	-0-		35
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	160	1	2713	2	N	-0-		35
10	2852 X	1766	-0-	-1086	-0-	160	1	1606	2	N	-0-		35
11	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	143	1	1699	2	N	-0-		35

GILLAM, RONALD		WELL #:		1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.11468 -	11520	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	N	-0-		3
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-		3
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	N	-0-		3
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	15	1	258	2	N	-0-		3
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-		3
11	450 N	17	-0-	-433	-0-	1	1	16	2	N	-0-		3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BARTKOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12453	- 13755	
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
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	146	1	1605	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	96	1	1626	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	134	1	1343	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1680 N	1088	-0-	-592	-0-	98	1	990	2	N	-0-	-0-	-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11393	- 12697	
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	53	1	1000	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	58	1	982	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-	-0-	-0-

BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15309	- 15750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196	- 13026	
06	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	60	1	2174	2	N	-0-	-0-	85
07	2511 X	1523	-0-	-988	-0-	62	1	1461	2	N	-0-	-0-	85
08	2511 X	824	-0-	-1687	-0-	41	1	783	2	N	-0-	-0-	85
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-	-0-	85
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	296	1	2970	2	N	-0-	-0-	85
*11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	111	1	3016	2	N	-0-	-0-	85

REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574	- 16211	
06	31980 X	27920	-0-	-4060	-0-	27920	2			N	-0-	-0-	-0-
07	33046 X	27233	-0-	-5813	-0-	27233	2			N	-0-	-0-	-0-
08	31775 X	22660	-0-	-9115	-0-	22660	2			N	-0-	-0-	-0-
09	30330 X	27482	-0-	-2848	-0-	27482	2			N	-0-	-0-	-0-
10	28861 X	26964	-0-	-1897	-0-	26964	2			N	-0-	-0-	-0-
11	27930 X	27393	-0-	-537	-0-	27393	2			N	-0-	-0-	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872	- 15350	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543	- 16095	
06	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11870 - 12664			
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
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	67	1	1202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	100	1	1044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	57	1	961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	98	1	984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	138	1	1333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11842 - 12520			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	151	X	-0-	-0-	-151	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13167 - 13176			
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241889	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	11862 - 12560			
06	4650	X	2605	-0-	-2045	-0-	65	1	2540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4805	X	2356	-0-	-2449	-0-	124	1	2232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4433	X	3394	-0-	-1039	-0-	286	1	3108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	158	1	2681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	311	1	3117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	114	1	3075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244877	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12220 - 12698			
06	3330	X	3295	-0-	-35	-0-	143	1	3152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	178	1	2920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	285	1	2924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3300	X	2345	-0-	-955	-0-	131	1	2214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	266	1	2669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3300	X	2093	-0-	-1207	-0-	75	1	2018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	250789	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.	15690 - 16264			
06	35460	X	28821	-0-	-6639	-0-	28821	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	36642	X	31017	-0-	-5625	-0-	31017	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	34317	X	31115	-0-	-3202	-0-	31115	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	33210	X	30137	-0-	-3073	-0-	30137	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31992	X	30303	-0-	-1689	-0-	30303	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30120	X	29787	-0-	-333	-0-	29787	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14868 - 15360			
06	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	120	1	2582	2	N	-0-	-0-	-0-	8
07	3162	X	1373	-0-	-1789	-0-	79	1	1294	2	N	-0-	-0-	-0-	8
08	2914	X	1663	-0-	-1251	-0-	149	1	1514	2	N	-0-	-0-	-0-	8
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	238	1	4025	2	N	-0-	-0-	-0-	8
10	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	233	1	2341	2	N	-0-	-0-	-0-	8
11	2700	X	1436	-0-	-1264	-0-	138	1	1298	2	N	-0-	-0-	-0-	8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CARR RESOURCES, INC. 135180															
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
08		1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-			-0-
09		1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-			-0-
10		1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-			-0-
*11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-

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

06		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6889	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8038	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-			-0-
09		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7893	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7087	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8820	2	1	9	N	1	1	8	-0-

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

06		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
08		2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
09		2280 N	1754	-0-	-526	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
10		2294 N	1250	-0-	-1044	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
11		2220 N	1521	-0-	-699	-0-	1521	2			N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527															

06		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
07		9486 X	9388	-0-	-98	-0-	9387	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-			-0-
09		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9558	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		9486 X	6800	-0-	-2686	-0-	6799	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		9180 X	8920	-0-	-260	-0-	8919	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234															

06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
07		6138 X	5757	-0-	-381	-0-	5756	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
09		6240 X	6130	-0-	-110	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
10		6448 X	5817	-0-	-631	-0-	5816	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		6420 X	6029	-0-	-391	-0-	6028	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276															

06		10920 X	10156	-0-	-764	-0-	10155	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		11470 X	10736	-0-	-734	-0-	10734	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12093	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		11100 X	10948	-0-	-152	-0-	10947	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		10726 X	9872	-0-	-854	-0-	9871	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		11700 X	11034	-0-	-666	-0-	11033	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
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
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	4095	-0-	995	995	4094 2	1	9	N	1 8	-0-
08		3100 N	4345	-0-	1245	2240	4345 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3774	-0-	774	3014	3773 2	1	9	N	1 8	-0-
10		6288 X	3274	-0-	-3014	-0-	3274 2			N	-0-	-0-
*11		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5719 2	1	9	N	1 8	-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940												
06		3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3327 2			N	-0-	-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3649 2	1	9	N	1 8	-0-
08		3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3433 2			N	-0-	-0-
09		3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3352 2	1	9	N	1 8	-0-
10		3658 X	3171	-0-	-487	-0-	3171 2			N	-0-	-0-
11		3540 X	3319	-0-	-221	-0-	3318 2	1	9	N	1 8	-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
06		39330 X	35429	-0-	-3901	-0-	35426 2	3	9	N	3 8	-0-
07		39835 X	34809	-0-	-5026	-0-	34807 2	2	9	N	2 8	-0-
08		39029 X	34943	-0-	-4086	-0-	34942 2	1	9	N	1 8	-0-
09		37770 X	33260	-0-	-4510	-0-	33258 2	2	9	N	2 8	-0-
10		38037 X	30804	-0-	-7233	-0-	30803 2	1	9	N	1 8	-0-
11		35430 X	33902	-0-	-1528	-0-	33900 2	2	9	N	2 8	-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
06		19710 X	17277	-0-	-2433	-0-	17276 2	1	9	N	1 8	-0-
07		19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	19317 2	1	9	N	1 8	-0-
08		18414 X	18271	-0-	-143	-0-	18271 2			N	-0-	-0-
09		17820 X	16361	-0-	-1459	-0-	16360 2	1	9	N	1 8	-0-
10		19313 X	19140	-0-	-173	-0-	19139 2	1	9	N	1 8	-0-
11		18690 X	18274	-0-	-416	-0-	18273 2	1	9	N	1 8	-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525												
06		68610 X	66583	-0-	-2027	-0-	66581 2	2	9	N	2 8	-0-
07		70897 X	68122	-0-	-2775	-0-	68120 2	2	9	N	2 8	-0-
08		70897 X	67426	-0-	-3471	-0-	67425 2	1	9	N	1 8	-0-
09		67050 X	65708	-0-	-1342	-0-	65707 2	1	9	N	1 8	-0-
10		69285 X	66011	-0-	-3274	-0-	66010 2	1	9	N	1 8	-0-
11		66570 X	63557	-0-	-3013	-0-	63556 2	1	9	N	1 8	-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435												
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-	-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-	-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-	-0-
09		570 N	185	-0-	-385	-0-	185 2			N	-0-	-0-
10		775 N	352	-0-	-423	-0-	352 2			N	-0-	-0-
11		630 N	239	-0-	-391	-0-	239 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072	- 16446	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	3810 X	2049	-0-	-1761	-0-	2048 2	1 9	N		1	1 8		-0-
07	3782 X	2816	-0-	-966	-0-	2815 2	1 9	N		1	1 8		-0-
08	3069 X	2362	-0-	-707	-0-	2362 2		N		-0-			-0-
09	2490 X	2456	-0-	-34	-0-	2455 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3455 2	1 9	N		1	1 8		-0-
*11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960 2	1 9	N		1	1 8		-0-

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043	- 17178	
06	342750 X	281097	-0-	-61653	-0-	281086 2	11 9	N		10	10 8		-0-
07	354175 X	326473	-0-	-27702	-0-	326463 2	10 9	N		9	9 8		-0-
08	341217 X	272507	-0-	-68710	-0-	272499 2	8 9	N		7	7 8		-0-
09	330210 X	298354	-0-	-31856	-0-	298346 2	8 9	N		7	7 8		-0-
10	341217 X	250408	-0-	-90809	-0-	250400 2	8 9	N		7	7 8		-0-
11	315930 X	288716	-0-	-27214	-0-	288707 2	9 9	N		8	8 8		-0-

VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946	- 16634	
06	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8394 2	4 9	N		4	4 8		-0-
07	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5656 2	1 9	N		1	1 8		-0-
08	8897 X	6398	-0-	-2499	-0-	6397 2	1 9	N		1	1 8		-0-
09	8610 X	2165	-0-	-6445	-0-	2164 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10	8897 X	5512	-0-	-3385	-0-	5511 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	8400 X	3441	-0-	-4959	-0-	3440 2	1 9	N		1	1 8		-0-

RONALD CORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570	- 15719	
06	42240 X	38542	-0-	-3698	-0-	38540 2	2 9	N		2	2 8		-0-
07	43648 X	42020	-0-	-1628	-0-	42019 2	1 9	N		1	1 8		-0-
08	42780 X	40784	-0-	-1996	-0-	40783 2	1 9	N		1	1 8		-0-
09	41400 X	37257	-0-	-4143	-0-	37256 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10	42005 X	40736	-0-	-1269	-0-	40735 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	40650 X	39998	-0-	-652	-0-	39997 2	1 9	N		1	1 8		-0-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849	- 20584	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271113	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	16748	PERF.16098	- 20966	
06	6390 X	5834	-0-	-556	-0-	5833 2	1 9	N		1	1 8		-0-
07	6572 X	5952	-0-	-620	-0-	5952 2		N		-0-			-0-
08	6572 X	5827	-0-	-745	-0-	5827 2		N		-0-			-0-
09	6210 X	5352	-0-	-858	-0-	5352 2		N		-0-			-0-
10	6200 X	5296	-0-	-904	-0-	5296 2		N		-0-			-0-
11	5820 X	5179	-0-	-641	-0-	5179 2		N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		186953									
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 184630		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403			
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
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2433	2	N	-0-
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 186590		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568			
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1022	2	N	-0-
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-
08	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-
09	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT

MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 187286		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626			
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	38	1	561	2	N	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-
10	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT

BAXTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187656		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795			
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-
07	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-
09	840 N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 188084		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530			
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	2	N	-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-
09	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT

AUTREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190173		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518			
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	174	1	3423	2	N	-0-
07	2604 X	2548	-0-	-56	-0-	2548	2			N	-0-
08	2604 X	2092	-0-	-512	-0-	2092	2			N	-0-
09	2520 X	1876	-0-	-644	-0-	1876	2			N	-0-
10	2604 X	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT

BAXTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190636		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800			
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	2	N	-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
BAXTER UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 192386		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589					
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
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-			95
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	-0-	83	2			N	-0-			95
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	2			N	-0-			95
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			95
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			95
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			95

AUTREY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 194371		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754					
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-			45
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	2			N	-0-			45
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			45
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			45
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	2			N	-0-			45
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			45

HONEA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 197517		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224					
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			60
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			60
08	1116 N	649	-0-	-467	-0-	-0-	649	2			N	-0-			60
09	1080 N	932	-0-	-148	-0-	-0-	932	2			N	-0-			60
10	1116 N	368	-0-	-748	-0-	-0-	368	2			N	-0-			60
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT			60

SIMMONS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 197618		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

HONEA UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 198195		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262					
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	N	-0-			21
07	1798 N	1113	-0-	-685	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			21
08	1798 N	819	-0-	-979	-0-	-0-	819	2			N	-0-			21
09	1740 N	1301	-0-	-439	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			21
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			21
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					N	NO RPT			21

SCHROEDER		WELL #:		2		RRCID -> 200025		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060					
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	N	-0-			107
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			107
08	2046 N	1231	-0-	-815	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			107
09	1950 N	1199	-0-	-751	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			107
10	1922 N	1430	-0-	-492	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			107
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-					N	NO RPT			107

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

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
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	37			60
						41	9							
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			60
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			60
09	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1548	2			N	-0-			60
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			60
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			60

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

06	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-			115
07	868 N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-			115
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-			115
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			115
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			115
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			115

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

06	480 N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388	2	N	-0-			76
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			76
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-			76
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			76
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-			76
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			25
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			25
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			25
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-			25
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			25
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			25

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	N	-0-			68
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			68
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			68
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			68
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			68
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346

06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	2	N	-0-			30
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			30
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			30
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			30
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			30
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
MAXWELL		WELL #:		1	RRCID ->	202390	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906 - 10912				
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
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			67
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	567	2			N	-0-			67
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	-0-	408	2			N	-0-			67
09	570 N	355	-0-	-215	-0-	-0-	355	2			N	-0-			67
10	558 N	382	-0-	-176	-0-	-0-	382	2			N	-0-			67
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT			67

PEISKEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202832	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11750 - 12590				
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-			25
07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	-0-	830	2			N	-0-			25
08	1147 N	629	-0-	-518	-0-	-0-	629	2			N	-0-			25
09	1260 N	759	-0-	-501	-0-	-0-	759	2			N	-0-			25
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			25
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT			25

HONEA UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202843	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11025 - 11292				
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1587	2	N	-0-			13
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			13
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			13
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			13
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			13
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-					N	NO RPT			13

HONEA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202852	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10874 - 11148				
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	N	-0-			30
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			30
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			30
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			30
10	1271 N	667	-0-	-604	-0-	-0-	667	2			N	-0-			30
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT			30

PEISKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202952	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13438 - 14228				
06	1650 N	1197	-0-	-453	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	741	-0-	-459	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203902	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11094 - 11102				
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	N	-0-			50
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			50
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			50
09	270 N	155	-0-	-115	-0-	-0-	155	2			N	-0-			50
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2			N	-0-			50
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			50

HONEA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	203904	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11383 - 11476				
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	-0-	829	2			N	-0-			127
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			127
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			127
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			127
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			127
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-					N	NO RPT			127

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
SCHROEDER		WELL #:		1		RRCID -> 204211		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	148	1	2212	2	N	-0-			40
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			40
08	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-			40
09	2370 N	2161	-0-	-209	-0-	2161	2			N	-0-			40
10	2325 N	2098	-0-	-227	-0-	2098	2			N	-0-			40
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			40

WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 204448		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042				
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-			124
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			124
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			124
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			124
10	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-			124
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			124

MITCHELL		WELL #:		2		RRCID -> 204529		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390				
06	990 N	856	-0-	-134	-0-	55	1	801	2	N	-0-			-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 204923		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168				
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	-0-			73
07	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-			73
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			73
09	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-			73
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			73
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			73

WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 205515		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220				
06	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	64	1	1386	2	N	-0-			45
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			45
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			45
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			45
10	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-			45
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			45

HONEA UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 205600		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074				
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			17
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			17
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			17
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			17
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			17
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			17

PEISKEE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 205603		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616				
06	2310 N	1992	-0-	-318	-0-	158	1	1834	2	N	-0-			17
07	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779	2			N	-0-			17
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-			17
09	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	1877	2			N	-0-			17
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			17
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
HONEA UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 207183		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932					
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
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-				55
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				55
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				55
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	-0-	477	2		N	-0-				55
10	651 N	451	-0-	-200	-0-	-0-	451	2		N	-0-				55
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-				N	NO RPT				55

PEISKEE UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 210225		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324					
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				17
07	1302 N	695	-0-	-607	-0-	-0-	695	2		N	-0-				17
08	930 N	475	-0-	-455	-0-	-0-	475	2		N	-0-				17
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	-0-	613	2		N	-0-				17
10	682 N	333	-0-	-349	-0-	-0-	333	2		N	-0-				17
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				N	NO RPT				17

PEISKEE UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 211280		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262					
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	-0-	20	1	579	2	N	-0-			22
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-				22
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-				22
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				22
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				22
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				N	NO RPT				22

PEISKEE UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 211286		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317					
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-				17
07	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				17
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	-0-	1477	2		N	-0-				17
09	1710 N	1512	-0-	-198	-0-	-0-	1512	2		N	-0-				17
10	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				17
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-				N	NO RPT				17

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 211401		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161					
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	N	-0-			60
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-				60
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-				60
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-				60
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-				60
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				N	NO RPT				60

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 211863		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122					
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	N	-0-			90
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				90
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				90
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				90
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				90
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT				90

PEISKEE UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 212507		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574					
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2466	2	N	-0-			15
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-				15
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-				15
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-				15
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-				15
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-				N	NO RPT				15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
LAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212715	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11948 - 12330				
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
06	900 N	839	-0-	-61	-0-		49	1	790	2	N	-0-			15
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	2			N	-0-			15
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117	2			N	-0-			15
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	2			N	-0-			15
10	1271 N	884	-0-	-387	-0-		884	2			N	-0-			15
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						N	NO RPT			15

PEISKEE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514 - 13984				
06	9540 X	8405	-0-	-1135	-0-		469	1	7936	2	N	-0-			-0-
07	9858 X	7445	-0-	-2413	-0-		7445	2			N	-0-			-0-
08	9858 X	6687	-0-	-3171	-0-		6687	2			N	-0-			-0-
09	8400 X	5741	-0-	-2659	-0-		5741	2			N	-0-			-0-
10	8680 X	5922	-0-	-2758	-0-		5922	2			N	-0-			-0-
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-						N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915 - 12554				
06	5310 X	4550	-0-	-760	-0-		266	1	4284	2	N	-0-			40
07	5487 X	5045	-0-	-442	-0-		5045	2			N	-0-			40
08	5425 X	4808	-0-	-617	-0-		4808	2			N	-0-			40
09	5250 X	4861	-0-	-389	-0-		4861	2			N	-0-			40
10	5332 X	4968	-0-	-364	-0-		4968	2			N	-0-			40
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-						N	NO RPT			40

LAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607 - 13720				
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-		53	1	838	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	844	-0-	-303	-0-		844	2			N	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895	2			N	-0-			-0-
09	900 N	877	-0-	-23	-0-		877	2			N	-0-			-0-
10	837 N	695	-0-	-142	-0-		695	2			N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663 - 12672				
06	2880 X	2592	-0-	-288	-0-		133	1	2448	2	N	10			110
							11	9							
07	2976 X	2627	-0-	-349	-0-		2627	2			N	-0-			110
08	2976 X	2507	-0-	-469	-0-		2507	2			N	-0-			110
09	2880 X	2519	-0-	-361	-0-		2519	2			N	-0-			110
10	2976 X	2403	-0-	-573	-0-		2403	2			N	-0-			110
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-						N	NO RPT			110

JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685 - 12444				
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		90	1	1955	2	N	-0-			-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	2			N	-0-			-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	2			N	-0-			-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	2			N	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
PEISKEE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216521	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416 - 12414	
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	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

PEISKEE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576 - 13717	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	N	-0-	-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216670	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11534 - 12456	
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	N	-0-	45
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	45
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-	45
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	45
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-	45
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	45

PEISKEE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	216755	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11706 - 12862	
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-	50
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-	50
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-	50
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-	50
10	682 N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-	50
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	50

WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216762	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11046 - 11051	
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	42	1	810	2	N	-0-	78
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-	78
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	78
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	78
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-	78
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	78

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217388	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14302	PERF.13562 - 14088	
06	7920 X	7741	-0-	-179	-0-	384	1	7357	2	N	-0-	-0-
07	8184 X	5109	-0-	-3075	-0-	5109	2			N	-0-	-0-
08	8184 X	4491	-0-	-3693	-0-	4491	2			N	-0-	-0-
09	7740 X	5895	-0-	-1845	-0-	5895	2			N	-0-	-0-
10	7998 X	5786	-0-	-2212	-0-	5786	2			N	-0-	-0-
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHROEDER, LELAND		WELL #:		1	RRCID ->	217582	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11332 - 13093	
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	54	1	1182	2	N	-0-	32
07	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-	32
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-	32
09	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-	32
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-	32
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
GRACE				WELL #:	1	RRCID ->	217768	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.11729 - 12478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	-0-	3907 2				N	-0-			30
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	3636 2				N	-0-			30
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-	3410 2				N	-0-			30
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	3388 2				N	-0-			30
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251 2				N	-0-			30
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-					N	NO RPT			30

LAW UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14367	PERF.13337 - 14041			
06	7530 X	7007	-0-	-523	-0-	-0-	78 1	6929 2			N	-0-			-0-
07	7781 X	4997	-0-	-2784	-0-	-0-	4997 2				N	-0-			-0-
08	7781 X	5551	-0-	-2230	-0-	-0-	5551 2				N	-0-			-0-
09	7020 X	4995	-0-	-2025	-0-	-0-	4995 2				N	-0-			-0-
10	7254 X	5606	-0-	-1648	-0-	-0-	5606 2				N	-0-			-0-
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389 - 12159			
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			20
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			20
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			20
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			20
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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

PEISKEE, A.				WELL #:	1	RRCID ->	218401	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11938 - 12547			
06	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	-0-	248 1	3385 2			N	-0-			42
07	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	-0-	3522 2				N	-0-			42
08	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	-0-	3454 2				N	-0-			42
09	3660 X	3464	-0-	-196	-0-	-0-	3464 2				N	-0-			42
10	3782 X	3431	-0-	-351	-0-	-0-	3431 2				N	-0-			42
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	-0-					N	NO RPT			42

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218655	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11966 - 12591			
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	1104 2			Y	-0-			8
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418 2				Y	-0-			8
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493 2				Y	-0-			8
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460 2				Y	-0-			8
10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	-0-	1376 2				Y	-0-			8
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218931	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11928 - 12628			
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1029 2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054 2				N	-0-			-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417 2				N	-0-			-0-
09	1110 N	818	-0-	-292	-0-	-0-	818 2				N	-0-			-0-
10	1054 N	803	-0-	-251	-0-	-0-	803 2				N	-0-			-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953															
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6900 X	6294	-0-	-606	-0-	378	1	5916	2	N	-0-			-0-
07		7223 X	5689	-0-	-1534	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
08		7502 X	6321	-0-	-1181	-0-	6321	2			N	-0-			-0-
09		7260 X	6063	-0-	-1197	-0-	6063	2			N	-0-			-0-
10		7502 X	5861	-0-	-1641	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
11		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006												TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468			
06		2580 N	2493	-0-	-87	-0-	160	1	2333	2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
09		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
10		2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005												TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902			
06		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	26	1	1165	2	N	-0-			7
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			7
08		1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-			7
09		1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-			7
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			7
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			7

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006												TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752			
06		2880 X	2229	-0-	-651	-0-	127	1	2102	2	N	-0-			47
07		2945 X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-			47
08		2511 X	831	-0-	-1680	-0-	831	2			N	-0-			47
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			47
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			47

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006												TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360			
06		2880 X	2466	-0-	-414	-0-	174	1	2292	2	N	-0-			-0-
07		2883 X	2067	-0-	-816	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
08		2883 X	2092	-0-	-791	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
09		2790 X	2019	-0-	-771	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
10		2666 X	2108	-0-	-558	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006												TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006												TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176			
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	971	2	N	-0-			-0-
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953							
LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223852	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13730 - 13846
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9420 X	5717	-0-	-3703	-0-	453 1	5264 2	N	-0-		-0-
07	9734 X	7163	-0-	-2571	-0-	7163 2		N	-0-		-0-
08	9145 X	7097	-0-	-2048	-0-	7097 2		N	-0-		-0-
09	8850 X	8065	-0-	-785	-0-	8065 2		N	-0-		-0-
10	9145 X	4015	-0-	-5130	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			N	NO RPT		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12114 - 12728
06	360 N	175	-0-	-185	-0-	12 1	163 2	N	-0-		-0-
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.13609 - 14410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11898 - 12399
06	3300 X	2877	-0-	-423	-0-	169 1	2708 2	N	-0-		35
07	3193 X	2818	-0-	-375	-0-	2818 2		N	-0-		35
08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	2772 2		N	-0-		35
09	2970 X	2673	-0-	-297	-0-	2673 2		N	-0-		35
10	2976 X	2905	-0-	-71	-0-	2905 2		N	-0-		35
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		35

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.12169 - 12706
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910 - 12219
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	68	1	1622	2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
08		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
09		1680 N	1237	-0-	-443	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
10		1767 N	1277	-0-	-490	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686															
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
08		1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	2			N	-0-			-0-
09		600 N	101	-0-	-499	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788															
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553															
06		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	350	1	4583	2	N	-0-			-0-
07		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
08		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
10		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577															
06		1650 N	1349	-0-	-301	-0-	91	1	1258	2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1395	-0-	-496	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
08		1891 N	1328	-0-	-563	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
10		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	64	1	978	2	Y	2
07		1116 N	956	-0-	-160	-0-	64	1	892	2	Y	2
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	1
09		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	65	1	940	2	Y	1
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	1
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	1

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
06		2220 N	1876	-0-	-344	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-
07		2263 N	2028	-0-	-235	-0-	136	1	1892	2	Y	-0-
08		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-
09		1890 N	1808	-0-	-82	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-
10		2015 N	1822	-0-	-193	-0-	91	1	1731	2	Y	-0-
*11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1718	2	Y	-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	32	1	499	2	Y	-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-
*11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
06		660 N	397	-0-	-263	-0-	24	1	373	2	Y	-0-
07		496 N	287	-0-	-209	-0-	19	1	268	2	Y	-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	Y	-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	Y	-0-
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
06		510 N	330	-0-	-180	-0-	20	1	310	2	Y	-0-
07		527 N	345	-0-	-182	-0-	23	1	322	2	Y	-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-
*11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354												
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	82	1	1252	2	Y	-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	86	1	1193	2	Y	-0-
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-
09		1320 N	1240	-0-	-80	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-
10		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-
*11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	2	Y	-0-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380												
06		1650 N	1504	-0-	-146	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-
07		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	107	1	1483	2	Y	-0-
08		1705 N	1615	-0-	-90	-0-	104	1	1511	2	Y	-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	99	1	1428	2	Y	-0-
10		1581 N	1363	-0-	-218	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-
*11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	106	1	1480	2	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649															
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

06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-			2
07		1612 N	1276	-0-	-336	-0-	86	1	1189	2	Y	1			3
							1	9							
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	Y	-0-	2	1	1
09		1500 N	1193	-0-	-307	-0-	77	1	1115	2	Y	1			2
							1	9							
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	-0-			2
*11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	-0-			2

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492															
06		240 N	42	-0-	-198	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902															
06		3090 X	3069	-0-	-21	-0-	188	1	2881	2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2678	-0-	-515	-0-	180	1	2498	2	Y	-0-			-0-
08		3348 X	2541	-0-	-807	-0-	164	1	2377	2	Y	-0-			-0-
09		3240 X	1855	-0-	-1385	-0-	120	1	1735	2	Y	-0-			-0-
10		3348 X	2495	-0-	-853	-0-	125	1	2370	2	Y	-0-			-0-
11		3060 X	2218	-0-	-842	-0-	149	1	2069	2	Y	-0-			-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518															
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-			2
07		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	99	1	1378	2	Y	1			3
							1	9							
08		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-	2	1	1
09		1230 N	950	-0-	-280	-0-	61	1	888	2	Y	1			2
							1	9							
10		1302 N	852	-0-	-450	-0-	43	1	809	2	Y	-0-			2
*11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	Y	-0-			2

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464															
06		2130 X	616	-0-	-1514	-0-	38	1	578	2	Y	-0-			-0-
07		2294 X	815	-0-	-1479	-0-	55	1	760	2	Y	-0-			-0-
08		1674 N	774	-0-	-900	-0-	50	1	724	2	Y	-0-			-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-			-0-
10		806 N	535	-0-	-271	-0-	27	1	508	2	Y	-0-			-0-
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-			-0-

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036															
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	2	Y	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	187	-0-	-61	-0-	41	1	146	2	Y	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	2	Y	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	Y	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12712 - 12776		
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
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	88 1	1347 2	Y	-0-				-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	88 1	1218 2	Y	-0-				-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83 1	1198 2	Y	-0-				-0-
09		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	76 1	1105 2	Y	-0-				-0-
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	66 1	1245 2	Y	-0-				-0-
*11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	92 1	1282 2	Y	-0-				-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11654		
06		1650 N	1381	-0-	-269	-0-	84 1	1297 2	Y	-0-				-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	131 1	1821 2	Y	-0-				-0-
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	120 1	1731 2	Y	-0-				-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	108 1	1563 2	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1722	-0-	-231	-0-	86 1	1636 2	Y	-0-				-0-
*11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	111 1	1543 2	Y	-0-				-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH	11702	PERF.11437 - 11493		
06		4650 X	4414	-0-	-236	-0-	270 1	4144 2	Y	-0-				-0-
07		4805 X	4305	-0-	-500	-0-	289 1	4016 2	Y	-0-				-0-
08		4557 X	3935	-0-	-622	-0-	254 1	3681 2	Y	-0-				-0-
09		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	306 1	4420 2	Y	-0-				-0-
10		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	238 1	4505 2	Y	-0-				-0-
*11		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	320 1	4452 2	Y	-0-				-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12860 - 12924		
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	48 1	732 2	Y	-0-				-0-
07		806 N	766	-0-	-40	-0-	51 1	715 2	Y	-0-				-0-
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	51 1	733 2	Y	-0-				-0-
09		780 N	695	-0-	-85	-0-	45 1	650 2	Y	-0-				-0-
10		775 N	738	-0-	-37	-0-	37 1	701 2	Y	-0-				-0-
*11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	48 1	672 2	Y	-0-				-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	11800	PERF.10916 - 11612		
06		720 N	561	-0-	-159	-0-	34 1	527 2	Y	-0-				-0-
07		961 N	836	-0-	-125	-0-	56 1	780 2	Y	-0-				-0-
08		868 N	809	-0-	-59	-0-	52 1	757 2	Y	-0-				-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 1	617 2	Y	-0-				-0-
10		837 N	810	-0-	-27	-0-	41 1	769 2	Y	-0-				-0-
*11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	61 1	853 2	Y	-0-				-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002										TOTAL DEPTH	11640	PERF.11269 - 11454		
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	197 1	3032 2	Y	-0-				-0-
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	217 1	3013 2	Y	-0-				-0-
08		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	207 1	2990 2	Y	-0-				-0-
09		3300 X	2937	-0-	-363	-0-	190 1	2747 2	Y	-0-				-0-
10		3410 X	2814	-0-	-596	-0-	141 1	2673 2	Y	-0-				-0-
11		3240 X	2814	-0-	-426	-0-	189 1	2625 2	Y	-0-				-0-

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10762 - 12756		
06		210 N	31	-0-	-179	-0-	2 1	29 2	Y	-0-				-0-
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y	-0-				-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	Y	-0-				-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	-0-				-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//	189405									
LOREANT, CLIFFORD			WELL #:	3	RRCID ->	190008	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11084 -	11570	
M	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	196230	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11606 -	11747	
06	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	97	1	1487	2	Y	-0-		1
07	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	105	1	1455	2	Y	-0-		1
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	112	1	1628	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	103	1	1488	2	Y	1		1
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-		1
*11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-		1

FRIER, MICHAEL -A-			WELL #:	2	RRCID ->	198615	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13305	PERF.10990 -	11919	
06	1440 X	1303	-0-	-137	-0-	79	1	1211	2	Y	12	6 5	122
07	1612 X	1422	-0-	-190	-0-	94	1	1308	2	Y	18		140
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	Y	9	76 1	73
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	9		82
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1468	2	Y	-0-		82
*11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	2	Y	13		95

FISHER, ROY			WELL #:	2	RRCID ->	198617	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.10586 -	11352	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	258	-0-	-207	-0-	17	1	241	2	Y	-0-		-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	-0-		-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-		-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-		-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	200674	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11605 -	11723	
06	2310 X	2155	-0-	-155	-0-	132	1	2023	2	Y	-0-		1
07	2387 X	2154	-0-	-233	-0-	145	1	2009	2	Y	-0-		1
08	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	142	1	2049	2	Y	1	1 1	1
09	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	134	1	1939	2	Y	-0-		1
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	2	Y	-0-		1
*11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	143	1	1994	2	Y	-0-		1

DUNCAN, J. J. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	200976	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11499 -	11815	
06	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	214	1	3289	2	Y	-0-		2
07	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	233	1	3236	2	Y	-0-		2
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	232	1	3361	2	Y	-0-	1 1	1
09	3450 X	3431	-0-	-19	-0-	222	1	3209	2	Y	-0-		1
10	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	168	1	3191	2	Y	-0-		1
11	3450 X	3037	-0-	-413	-0-	204	1	2833	2	Y	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-			-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-			-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	Y	-0-			-0-
09		510 N	496	-0-	-14	-0-	32	1	464	2	Y	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-			-0-
*11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944															
06		2730 X	2201	-0-	-529	-0-	135	1	2066	2	Y	-0-			-0-
07		2294 X	1986	-0-	-308	-0-	133	1	1853	2	Y	-0-			-0-
08		2108 N	1777	-0-	-331	-0-	115	1	1662	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3031	-0-	31	-0-	196	1	2835	2	Y	-0-			-0-
10		2695 N	2664	-0-	-31	-0-	133	1	2531	2	Y	-0-			-0-
*11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694															
06		2070 N	1733	-0-	-337	-0-	106	1	1624	2	Y	3	2	5	41
							3	9							
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	7			48
							8	9							
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	129	1	1864	2	Y	3	26	1	25
							3	9							
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	127	1	1842	2	Y	3			28
							3	9							
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-			28
*11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	126	1	1752	2	Y	4			32
							4	9							

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024															
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	2	Y	-0-			-0-
07		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	192	1	2671	2	Y	-0-			-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	194	1	2811	2	Y	-0-			-0-
09		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	187	1	2705	2	Y	-0-			-0-
10		2945 X	1586	-0-	-1359	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-			-0-
11		2850 X	1510	-0-	-1340	-0-	101	1	1409	2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584															
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	116	1	1780	2	Y	-0-			-0-
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	125	1	1743	2	Y	-0-			-0-
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	125	1	1804	2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1695	-0-	-195	-0-	110	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	88	1	1667	2	Y	-0-			-0-
*11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473															
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-			-0-
08		2139 N	1948	-0-	-191	-0-	126	1	1822	2	Y	-0-			-0-
09		2070 N	1726	-0-	-344	-0-	112	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	Y	-0-			-0-
*11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1605	2	Y	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Fisher, Roy WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	92	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	100	1	1383	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	95	1	1372	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1181	-0-	-319	-0-	76	1	1105	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	72	1	1372	2	Y	-0-			-0-
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-			-0-

Roy Fisher WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	2	Y	-0-			-0-
07	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	2	Y	-0-			-0-
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	2	Y	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-			-0-
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-			-0-

Miller-Martin WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	35	1	533	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	34	1	493	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	Y	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	-0-			-0-

Rambo, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650														
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	94	1	1310	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	92	1	1333	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	87	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-			-0-
*11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-			-0-

Rambo, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
06	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	133	1	1580	2	Y	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	137	1	1476	2	Y	-0-			-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	142	1	1609	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1453	-0-	-257	-0-	122	1	1331	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-			-0-
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1467	2	Y	-0-			-0-

Miller-Martin WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952														
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1504	-0-	-418	-0-	101	1	1403	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1309	-0-	-311	-0-	85	1	1224	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	3	-0-	-1516	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

Whaley, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 N	2577	-0-	-393	-0-	156	1	2395	2	N	24			288
07	2790 N	2433	-0-	-357	-0-	26	9	160	1	N	44			332
08	2759 N	2135	-0-	-624	-0-	48	9	125	1	N	182	177	1	337
09	2580 N	2170	-0-	-410	-0-	200	9	140	1	N	-0-			337
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	143	1	2719	2	N	-0-			337
*11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	183	1	2549	2	N	-0-			337

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	161	1	2465	2	Y	-0-			-0-
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	180	1	2508	2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	2442	-0-	-162	-0-	158	1	2284	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3353	-0-	353	353	217	1	3136	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3037	-0-	-63	290	152	1	2885	2	Y	-0-			-0-
*11	2773 N	2483	-0-	-290	-0-	166	1	2317	2	Y	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	304	1	4666	2	N	50			289
07	5053 X	4496	-0-	-557	-0-	55	9	302	1	N	4			293
08	5053 X	4688	-0-	-365	-0-	4	9	303	1	N	-0-	182	1	111
09	5040 X	4395	-0-	-645	-0-	284	1	4111	2	N	-0-			111
10	5208 X	4213	-0-	-995	-0-	211	1	4002	2	N	-0-			111
*11	5040 X	4280	-0-	-760	-0-	287	1	3993	2	N	-0-			111

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4335	2	N	-0-			-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	24	1	338	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	5508	-0-	2408	2408	356	1	5152	2	N	-0-			-0-
09	3433 X	1025	-0-	-2408	-0-	66	1	959	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	143	1	2709	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2051	-0-	-619	-0-	137	1	1914	2	N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634 DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
TXU		WELL #:		1	RRCID -> 230253		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 9768 - 10260			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	83	1	1742	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1353	-0-	-662	-0-	63	1	1290	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1169	-0-	-784	-0-	70	1	1099	3	N	-0-			-0-
09	1830 N	897	-0-	-933	-0-	63	1	834	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	830	-0-	-534	-0-	40	1	790	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	805	-0-	-335	-0-	36	1	769	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 6		WELL #:		1	RRCID -> 233107		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10110 - 11194			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233692		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10177 - 11942			
06	3420 X	2855	-0-	-565	-0-	130	1	2725	3	N	-0-			18
07	3534 X	3069	-0-	-465	-0-	144	1	2925	3	N	-0-			18
08	3534 X	2734	-0-	-800	-0-	164	1	2570	3	N	-0-			18
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	231	1	3010	3	N	-0-			18
10	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	152	1	3049	3	N	-0-			18
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	137	1	2906	3	N	-0-			18

TXU NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 234739		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 12261		PERF.10052 - 11685			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULLOS		WELL #:		1	RRCID -> 237233		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10208 - 11988			
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXU SOUTH		WELL #:		1	RRCID -> 240304		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12068		PERF.11737 - 11831			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH	12018	PERF.10020	- 11794		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	12400	PERF.10249	- 12046		
06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	-0-	136	1	2844	3	N	-0-		53
07	3565	X	3484	-0-	-81	-0-	-0-	163	1	3321	3	N	-0-		53
08	3565	X	2089	-0-	-1476	-0-	-0-	125	1	1964	3	N	-0-		53
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	3439	3	N	-0-		53
10	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	-0-	159	1	3189	3	N	-0-		53
11	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	-0-	145	1	3062	3	N	-0-		53

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	12443	PERF.10488	- 12276		
06	2640	X	2116	-0-	-524	-0-	-0-	96	1	2020	3	N	-0-		74
07	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	-0-	99	1	2017	3	N	-0-		74
08	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	-0-	126	1	1978	3	N	-0-		74
09	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	-0-	143	1	1867	3	N	-0-		74
10	2201	X	2020	-0-	-181	-0-	-0-	96	1	1924	3	N	-0-		74
11	2130	X	1887	-0-	-243	-0-	-0-	85	1	1802	3	N	-0-		74

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008										TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150	- 11954		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008										TOTAL DEPTH	12105	PERF.10022	- 11706		
06	3660	X	3540	-0-	-120	-0-	-0-	162	1	3378	3	N	-0-		-0-
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	5045	3	N	-0-		-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	N	-0-		-0-
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	3968	3	N	-0-		-0-
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	4215	3	N	-0-		-0-
*11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	4276	3	N	-0-		-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	12150	PERF.10096	- 11986		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	12204	PERF.10106	- 11814					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008										TOTAL DEPTH	11895	PERF. 9698	- 11734					
06	1980	N	1409	-0-	-571	-0-	64	1	1345	3	N	-0-						57
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	3	N	-0-						57
08	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	67	1	1038	3	N	-0-						57
09	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	73	1	958	3	N	-0-						57
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	108	1	2168	3	N	-0-						57
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	3	N	-0-						57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10728	- 10914					
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	163	1	3401	3	N	-0-						48
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	180	1	3668	3	N	-0-						48
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	230	1	3614	3	N	-0-						48
09	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	253	1	3311	3	N	-0-						48
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	195	1	3886	3	N	-0-						48
*11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	177	1	3745	3	N	-0-						48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008										TOTAL DEPTH	12297	PERF.10048	- 12135					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-						-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	12426	PERF.11752	- 11910					
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	3	N	-0-						-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	181	1	3694	3	N	-0-						-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	236	1	3695	3	N	-0-						-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	265	1	3456	3	N	-0-						-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	162	1	3253	3	N	-0-						-0-
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	165	1	3493	3	N	-0-						-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH	12425	PERF.11226	- 11915					
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-						-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	12	1	158	3	N	-0-						-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH	12332	PERF.10938	- 11885					
06	26730	X	22103	-0-	-4627	-0-	1008	1	21095	3	N	-0-						21
07	27621	X	26606	-0-	-1015	-0-	1245	1	25361	3	N	-0-						21
08	27621	X	25532	-0-	-2089	-0-	1532	1	24000	3	N	-0-						21
09	26130	X	24861	-0-	-1269	-0-	1769	1	23092	3	N	-0-						21
10	26598	X	24988	-0-	-1610	-0-	1189	1	23799	3	N	-0-						21
11	25740	X	23794	-0-	-1946	-0-	1073	1	22721	3	N	-0-						21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010										TOTAL DEPTH	12120	PERF.10116	- 12004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008										TOTAL DEPTH	12225	PERF.11738	- 11914
06	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	82	1	1730	3	N	-0-	78
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1963	3	N	-0-	78
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	107	1	1679	3	N	-0-	78
09	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	115	1	1512	3	N	-0-	78
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	3	N	-0-	78
*11	3000	N	3664	-0-	664	664	165	1	3499	3	N	-0-	78

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009										TOTAL DEPTH	12350	PERF.11816	- 11935
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009										TOTAL DEPTH	11955	PERF. 9940	- 11590
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	191	1	3992	3	N	-0-	-0-
07	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	437	1	8901	3	N	-0-	-0-
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	573	1	8960	3	N	-0-	-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	351	1	4587	3	N	-0-	-0-
10	3782	X	3474	-0-	-308	-0-	166	1	3308	3	N	-0-	-0-
11	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	130	1	2763	3	N	-0-	-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL DEPTH	12293	PERF.10714	- 10678
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-	-0-
07	961	N	581	-0-	-380	-0-	27	1	554	3	N	-0-	-0-
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	42	1	669	3	N	-0-	-0-
09	660	N	128	-0-	-532	-0-	9	1	119	3	N	-0-	-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-	-0-
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	26	1	544	3	N	-0-	-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016										TOTAL DEPTH	13012	PERF.12346	- 12386
06	5190	X	3346	-0-	-1844	-0-	152	1	3194	3	N	-0-	43
07	5363	X	3810	-0-	-1553	-0-	178	1	3632	3	N	-0-	43
08	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	243	1	3812	3	N	-0-	43
09	4320	X	2741	-0-	-1579	-0-	195	1	2546	3	N	-0-	43
10	4464	X	1264	-0-	-3200	-0-	60	1	1204	3	N	-0-	43
11	3930	X	189	-0-	-3741	-0-	9	1	180	3	N	-0-	43

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010										TOTAL DEPTH	12322	PERF.10018	- 10196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	78
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	78
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634											
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	75 1	1557 3	N	-0-	-0-
07		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	69 1	1399 3	N	-0-	-0-
08		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	82 1	1289 3	N	-0-	-0-
09		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	94 1	1229 3	N	-0-	-0-
10		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	62 1	1242 3	N	-0-	-0-
*11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	53 1	1121 3	N	-0-	-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897											
06		10920 X	7125	-0-	-3795	-0-	325 1	6800 3	N	-0-	16
07		12772 X	10585	-0-	-2187	-0-	495 1	10090 3	N	-0-	16
08		12772 X	8629	-0-	-4143	-0-	518 1	8111 3	N	-0-	16
09		12360 X	2625	-0-	-9735	-0-	187 1	2438 3	N	-0-	16
10		10571 X	5753	-0-	-4818	-0-	273 1	5480 3	N	-0-	16
11		10230 X	3572	-0-	-6658	-0-	161 1	3411 3	N	-0-	16
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993											
06		50970 X	32870	-0-	-18100	-0-	1499 1	31371 3	N	-0-	31
07		50685 X	40486	-0-	-10199	-0-	1895 1	38591 3	N	-0-	31
08		46974 X	46974	-0-	-0-	-0-	2819 1	44155 3	N	-0-	31
09		43770 X	38108	-0-	-5662	-0-	2712 1	35396 3	N	-0-	31
10		40486 X	38156	-0-	-2330	-0-	1816 1	36340 3	N	-0-	31
11		45450 X	34573	-0-	-10877	-0-	1559 1	33014 3	N	-0-	31
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878											
06		80730 X	50079	-0-	-30651	-0-	2284 1	47795 3	N	-0-	18
07		82522 X	69336	-0-	-13186	-0-	3244 1	66092 3	N	-0-	18
08		82429 X	69234	-0-	-13195	-0-	4155 1	65079 3	N	-0-	18
09		78300 X	72162	-0-	-6138	-0-	5134 1	67028 3	N	-0-	18
10		78988 X	75831	-0-	-3157	-0-	3608 1	72223 3	N	-0-	18
*11		72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	3283 1	69557 3	N	-0-	18
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716											
06		2400 N	1860	-0-	-540	-0-	85 1	1775 3	N	-0-	-0-
07		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	128 1	2607 3	N	-0-	-0-
08		2418 N	2252	-0-	-166	-0-	135 1	2117 3	N	-0-	-0-
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	166 1	2170 3	N	-0-	-0-
10		2511 N	2275	-0-	-236	-0-	108 1	2167 3	N	-0-	-0-
*11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	109 1	2314 3	N	-0-	-0-
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780											
06		46137 X	46137	-0-	-0-	-0-	2104 1	44033 3	N	-0-	23
07		60080 X	60080	-0-	-0-	-0-	2811 1	57269 3	N	-0-	23
08		59519 X	59519	-0-	-0-	-0-	3572 1	55947 3	N	-0-	23
09		56365 X	56365	-0-	-0-	-0-	4011 1	52354 3	N	-0-	23
10		60078 X	58265	-0-	-1813	-0-	2772 1	55493 3	N	-0-	23
11		58140 X	45574	-0-	-12566	-0-	2054 1	43520 3	N	-0-	23
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707											
06		1320 N	1060	-0-	-260	-0-	48 1	1012 3	N	-0-	-0-
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	78 1	1578 3	N	-0-	-0-
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	90 1	1420 3	N	-0-	-0-
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	94 1	1232 3	N	-0-	-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	86 1	1734 3	N	-0-	-0-
*11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	101 1	2145 3	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
TXU 10 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264445	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	11558 - 11990	
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
06	1110 N	663	-0-	-447	-0-	30	1	633	3	N	-0-		6
07	930 N	808	-0-	-122	-0-	38	1	770	3	N	-0-		6
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	3	N	-0-		6
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	81	1	1060	3	N	-0-		6
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	3	N	-0-		6
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	3	N	-0-		6

DUNN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264761	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	9474 - 9495	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROJACEK DEVON FEE 246		WELL #:		1H	RRCID ->	284107	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	13193 - 21513	
06	36000 X	5653	-0-	-30347	-0-	258	1	5395	3	N	-0-		23
07	37200 X	27377	-0-	-9823	-0-	1281	1	26096	3	N	-0-		23
08	37200 X	34008	-0-	-3192	-0-	2041	1	31967	3	N	-0-		23
09	34470 X	1530	-0-	-32940	-0-	109	1	1421	3	N	-0-		23
10	35619 X	27981	-0-	-7638	-0-	1331	1	26650	3	N	-0-		23
11	32910 X	28236	-0-	-4674	-0-	1273	1	26963	3	N	-0-		23

DEVON FEE UNIT 46		WELL #:		1H	RRCID ->	284861	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	12260 - 20091	
06	21270 X	15908	-0-	-5362	-0-	726	1	15182	3	N	-0-		40
07	21979 X	18454	-0-	-3525	-0-	863	1	17591	3	N	-0-		40
08	21979 X	19526	-0-	-2453	-0-	1172	1	18354	3	N	-0-		40
09	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	1310	1	17094	3	N	-0-		40
10	18445 X	17291	-0-	-1154	-0-	823	1	16468	3	N	-0-		40
11	18900 X	16968	-0-	-1932	-0-	765	1	16203	3	N	-0-		40

TNDN (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	285485	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	11880 - 16973	
06	19380 X	15870	-0-	-3510	-0-	724	1	15146	3	N	-0-		15
07	20026 X	18396	-0-	-1630	-0-	861	1	17535	3	N	-0-		15
08	19561 X	17414	-0-	-2147	-0-	1046	1	16368	3	N	-0-		15
09	18390 X	15867	-0-	-2523	-0-	1129	1	14738	3	N	-0-		15
10	18383 X	14917	-0-	-3466	-0-	710	1	14207	3	N	-0-		15
11	17790 X	15554	-0-	-2236	-0-	701	1	14853	3	N	-0-		15

DFW 53		WELL #:		1H	RRCID ->	285746	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11986 - 19486	
06	30420 X	19167	-0-	-11253	-0-	874	1	18293	3	N	-0-		35
07	30969 X	23526	-0-	-7443	-0-	1101	1	22425	3	N	-0-		35
08	29853 X	22652	-0-	-7201	-0-	1359	1	21293	3	N	-0-		35
09	27540 X	20643	-0-	-6897	-0-	1469	1	19174	3	N	-0-		35
10	25637 X	23391	-0-	-2246	-0-	1113	1	22278	3	N	-0-		35
11	22770 X	22607	-0-	-163	-0-	1019	1	21588	3	N	-0-		35

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		420 N	255	-0-	-165	-0-		255	2		N	56
07		341 N	235	-0-	-106	-0-		235	2		N	56
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	56
*09		940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	3		N	56
*10		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	3		N	56
*11		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	3		N	56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
06		300 N	255	-0-	-45	-0-		255	2		N	28
07		310 N	235	-0-	-75	-0-		235	2		N	28
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	28
*09		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	3		N	28
*10		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3		N	28
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3		N	28

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
06		3150 X	1441	-0-	-1709	-0-		1441	3		N	-0-
07		2666 X	1432	-0-	-1234	-0-		1432	3		N	-0-
08		2666 X	934	-0-	-1732	-0-		934	3		N	-0-
09		2160 X	500	-0-	-1660	-0-		500	3		N	-0-
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		3411	3		N	-0-
*11		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		4183	3		N	-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		3802	3	1 9	N	-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		3587	3		N	-0-
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		3561	3	1 9	N	-0-
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3425	3		N	-0-
10		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		3616	3		N	-0-
*11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3450	3		N	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	3		N	-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-
08		1240 N	303	-0-	-937	-0-		303	3		N	-0-
09		1170 N	260	-0-	-910	-0-		260	3		N	-0-
10		341 N	169	-0-	-172	-0-		169	3		N	-0-
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3		N	-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		2724	3		N	-0-
07		3069 X	2375	-0-	-694	-0-		2375	3		N	-0-
08		3286 X	2416	-0-	-870	-0-		2416	3		N	-0-
09		3180 X	2086	-0-	-1094	-0-		2086	3		N	-0-
10		3286 X	2228	-0-	-1058	-0-		2228	3		N	-0-
11		2730 X	2568	-0-	-162	-0-		2568	3		N	-0-

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	3007	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3000 X	2386	-0-	-614	-0-	2386	3	N	-0-	-0-	-0-	

 MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

 REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

06	1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	3	N	-0-	-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-	-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	-0-
10	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3	N	-0-	-0-
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-	-0-

 REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

 REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-
07	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	3	N	-0-	-0-
08	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3	N	-0-	-0-
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3	N	-0-	-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3	N	-0-	-0-
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3	N	-0-	-0-

 POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

06	2580 N	2378	-0-	-202	-0-	2378	3	N	-0-	-0-
07	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	2521	3	N	-0-	-0-
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-	-0-
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3	N	-0-	-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-	-0-
11	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	2522	3	N	-0-	-0-

 MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

06	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	3	1 9 N	1	1 1	-0-
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1 9 N	1	1 1	-0-
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	3	2 9 N	2	2 1	-0-
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	3	1 9 N	1	1 1	-0-
*11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964	- 13029
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
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
07		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2828 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
10		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3		N	-0-			-0-
*11		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			-0-

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004	- 15095
06		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3		N	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
09		900 N	894	-0-	-6	-0-	894 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376	- 12790
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218	- 13234
06		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
07		2325 X	2291	-0-	-34	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
08		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
09		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-			-0-
10		2480 X	2437	-0-	-43	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
11		2520 X	2393	-0-	-127	-0-	2393 3		N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818	- 13194
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH	13350	PERF.13224	- 13278
06		1320 N	1070	-0-	-250	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	935	-0-	-212	-0-	935 3		N	-0-			-0-
09		1080 N	376	-0-	-704	-0-	376 3		N	-0-			-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
*11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001										TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402	- 13417
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
*11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 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 #:		2	RRCID -> 187574		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5010 X	4698	-0-	-312	-0-	4696	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
07	5146 X	4863	-0-	-283	-0-	4862	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
08	5115 X	4981	-0-	-134	-0-	4979	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09	4890 X	4837	-0-	-53	-0-	4837	3			N	-0-				-0-	
10	4960 X	4792	-0-	-168	-0-	4791	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
11	4830 X	4672	-0-	-158	-0-	4672	3			N	-0-				-0-	

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 187686		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346		- 13612			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187922		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945		- 13006			
06	4290 X	4145	-0-	-145	-0-	4145	3			N	-0-				-0-	
07	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			N	-0-				-0-	
08	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	3			N	-0-				-0-	
09	4200 X	3925	-0-	-275	-0-	3925	3			N	-0-				-0-	
10	4309 X	3997	-0-	-312	-0-	3997	3			N	-0-				-0-	
11	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850	3			N	-0-				-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187991		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925		- 13000			
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3988	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
08	4464 X	2842	-0-	-1622	-0-	2842	3			N	-0-				-0-	
09	4320 X	4100	-0-	-220	-0-	4100	3			N	-0-				-0-	
10	4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3959	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
11	3990 X	3803	-0-	-187	-0-	3803	3			N	-0-				-0-	

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 188289		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186		- 15810			
06	900 N	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-				-0-	
07	651 N	481	-0-	-170	-0-	481	3			N	-0-				-0-	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				-0-	
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-				-0-	
10	496 N	105	-0-	-391	-0-	105	3			N	-0-				-0-	
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-				-0-	

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 190311		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 191924		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400		- 12770			
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-				-0-	
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-				-0-	
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-				-0-	
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-				-0-	
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-				-0-	
*11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996													
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
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3796 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3936 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 3		Y	-0-			-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3979 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3		Y	-0-			-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140													
06		2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247 3		N	-0-			-0-
07		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
09		2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
10		2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	1670	-0-	-580	-0-	1670 3		N	-0-			-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469													
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-
07		899 N	791	-0-	-108	-0-	791 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	892	-0-	-162	-0-	892 3		N	-0-			-0-
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018													
06		4770 X	4401	-0-	-369	-0-	4401 3		N	-0-			-0-
07		4805 X	4571	-0-	-234	-0-	4571 3		N	-0-			-0-
08		4743 X	4532	-0-	-211	-0-	4532 3		N	-0-			-0-
09		4590 X	3927	-0-	-663	-0-	3927 3		N	-0-			-0-
10		4712 X	4474	-0-	-238	-0-	4474 3		N	-0-			-0-
11		4410 X	4242	-0-	-168	-0-	4242 3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888													
06		3000 N	3575	-0-	575	575	3574 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		3100 N	3426	-0-	326	901	3426 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3233	-0-	133	1034	3232 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		3766 X	2732	-0-	-1034	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-			-0-
*11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984													
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-			-0-
07		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-			-0-
08		2573 N	2526	-0-	-47	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
09		2490 N	2410	-0-	-80	-0-	2410 3		N	-0-			-0-
10		2573 N	2459	-0-	-114	-0-	2459 3		N	-0-			-0-
11		2430 N	2346	-0-	-84	-0-	2346 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056													
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	564	-0-	-459	-0-	564 3		N	-0-			-0-
08		775 N	613	-0-	-162	-0-	613 3		N	-0-			-0-
09		750 N	564	-0-	-186	-0-	564 3		N	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
11		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID -> 196331		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676		
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
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-		-0-	
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-		-0-	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-		-0-	
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-		-0-	
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-		-0-	
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 196332		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927		
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID -> 196335		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862		
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-		-0-	
07	2573 N	2534	-0-	-39	-0-	2534	3	N	-0-		-0-	
08	2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3	N	-0-		-0-	
09	2700 N	1171	-0-	-1529	-0-	1171	3	N	-0-		-0-	
10	2542 N	1183	-0-	-1359	-0-	1183	3	N	-0-		-0-	
*11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082		
06	2550 X	1062	-0-	-1488	-0-	1062	3	N	-0-		174	
07	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3	N	-0-		174	
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3	N	-0-		174	
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-		174	
10	3317 X	1611	-0-	-1706	-0-	1611	3	N	-0-		174	
11	3210 X	1142	-0-	-2068	-0-	1142	3	N	-0-		174	

MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860		
06	5160 X	4326	-0-	-834	-0-	4325	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
07	5332 X	4482	-0-	-850	-0-	4481	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
08	4774 X	4484	-0-	-290	-0-	4482	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
09	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	4466	3	N	-0-		-0-	
10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6114	3	2 9 N	2	2 1	-0-	
*11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320		
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-		-0-	
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-		-0-	
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-		-0-	
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-		-0-	
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-		-0-	
*11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800		
06	3741 X	2444	-0-	-1297	-0-	2444	3	N	-0-		-0-	
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3	N	-0-		-0-	
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	3	1 9 N	1	1 1	-0-	
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3	N	-0-		-0-	
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3	N	-0-		-0-	
*11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	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 #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE	
06		7110 X	5796	-0-	-1314	-0-	5794	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7834	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		7347 X	7084	-0-	-263	-0-	7081	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		7110 X	4206	-0-	-2904	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
10		7843 X	6310	-0-	-1533	-0-	6308	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		7590 X	4343	-0-	-3247	-0-	4343	3			N	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960															
06		1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-			-0-
08		1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	3			Y	-0-			-0-
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-			-0-
10		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-			-0-
*11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072															
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-			-0-
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-			-0-
08		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3			Y	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-			-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-			-0-
*11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-			-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164															
06		3390 X	3102	-0-	-288	-0-	3101	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230	3			N	-0-			-0-
08		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3476	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-			-0-
10		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-			-0-
11		3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3145	3			N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003															
06		2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
07		2604 N	2340	-0-	-264	-0-	2340	3			N	-0-			-0-
08		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-			-0-
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-			-0-
10		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-			-0-
11		2820 N	2592	-0-	-228	-0-	2592	3			N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892															
06		1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
07		1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
08		1736 N	1275	-0-	-461	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
09		1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
*11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980															
06		4080 X	4019	-0-	-61	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4185	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		4154 X	3528	-0-	-626	-0-	3527	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		4020 X	3726	-0-	-294	-0-	3726	3			N	-0-			-0-
10		4185 X	3557	-0-	-628	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
11		4050 X	3113	-0-	-937	-0-	3113	3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004										TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775				
06		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
10		2201 X	1748	-0-	-453	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11		2130 X	184	-0-	-1946	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623	- 13520				
06		1710 N	1613	-0-	-97	-0-	1613	3			Y	-0-					2
07		1829 N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			Y	-0-					2
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					2
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					2
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					2
*11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					2

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119	- 13144				
06		4290 X	4183	-0-	-107	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07		4433 X	4242	-0-	-191	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
08		4433 X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09		4290 X	3990	-0-	-300	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
10		4433 X	4047	-0-	-386	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11		4170 X	3859	-0-	-311	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824	- 12868				
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4461	3	2	9	N	2	1	1			-0-
09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764				
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406	- 13304				
06		3420 X	2705	-0-	-715	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07		3534 X	2548	-0-	-986	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08		2821 X	2464	-0-	-357	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
REAGAN "C"				WELL #: 11	RRCID -> 206933	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 12948	PERF.12208	- 12785	
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
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3	N	-0-		-0-
07	186 N	29	-0-	-157	-0-	29 3	N	-0-		-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 218076	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 15606	PERF.12788	- 13919	
06	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
08	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
09	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	-0-		-0-

REAGAN "C"				WELL #: 9	RRCID -> 226297	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707	- 12786	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-

REAGAN "B"				WELL #: 6H	RRCID -> 226902	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464	- 13662	
06	6870 X	6406	-0-	-464	-0-	6406 3	N	-0-		-0-
07	7099 X	6622	-0-	-477	-0-	6622 3	N	-0-		-0-
08	6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6536 3	N	-0-		-0-
09	6480 X	6195	-0-	-285	-0-	6195 3	N	-0-		-0-
10	6696 X	6258	-0-	-438	-0-	6258 3	N	-0-		-0-
11	6420 X	1056	-0-	-5364	-0-	1056 3	N	-0-		-0-

HULSEY, BUD				WELL #: 2	RRCID -> 235828	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13697	- 13725	
06	2220 N	1080	-0-	-1140	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	1272	-0-	-1022	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1189	-0-	-733	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		-0-

O'BENCO, INC.				617512						
LUMINANT GAS UNIT				WELL #: 617512	RRCID -> 259803	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 12439	PERF.11357	- 11862	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/13/2016										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
SCRUGGS WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016																	

OVINTIV USA INC. 628658																	
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832																	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976																	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105																	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176																	
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004																	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET OPERATING CO., INC. 749525																	
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554																	

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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
06	178740	X	161356	-0-	-17384	-0-	161356	2		N	-0-			-0-
07	178684	X	174997	-0-	-3687	-0-	174997	2		N	-0-			-0-
08	178684	X	174195	-0-	-4489	-0-	174195	2		N	-0-			-0-
09	168780	X	156872	-0-	-11908	-0-	156872	2		N	-0-			-0-
10	174406	X	157800	-0-	-16606	-0-	157800	2		N	-0-			-0-
11	169350	X	163521	-0-	-5829	-0-	163521	2		N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
BLAIR, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.11592 - 11832		
06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	214	1	1803	2	Y	-0-		-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	Y	-0-		-0-
08	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	109	1	1968	2	Y	-0-		-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	119	1	1995	2	Y	-0-		-0-
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	129	1	2059	2	Y	-0-		-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	115	1	1986	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315 - 13116		
06	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	246	1	2069	2	Y	-0-		-0-
07	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	184	1	2849	2	Y	-0-		-0-
08	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	144	1	2603	2	Y	-0-		-0-
09	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	151	1	2521	2	Y	-0-		-0-
10	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	154	1	2449	2	Y	-0-		-0-
11	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	142	1	2454	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214 - 13163		
06	2940	X	539	-0-	-2401	-0-	57	1	482	2	Y	-0-		-0-
07	3038	X	852	-0-	-2186	-0-	52	1	800	2	Y	-0-		-0-
08	1798	X	536	-0-	-1262	-0-	28	1	508	2	Y	-0-		-0-
09	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-		-0-
10	1116	X	358	-0-	-758	-0-	21	1	337	2	Y	-0-		-0-
*11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342 - 13072		
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-		-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-		-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-		-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-		-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-		-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984 - 13038		
06	3120	X	953	-0-	-2167	-0-	101	1	852	2	Y	-0-		-0-
07	2976	X	902	-0-	-2074	-0-	55	1	847	2	Y	-0-		-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	Y	-0-		-0-
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-		-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-		-0-
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	32	1	543	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400	- 11870	
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	BALANCE
06	1140 N	851	-0-	-289	-0-	90	1	761	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	980	-0-	-167	-0-	60	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1426 X	1076	-0-	-350	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 X	1319	-0-	-61	-0-	74	1	1245	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1426 X	748	-0-	-678	-0-	44	1	704	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1050 X	787	-0-	-263	-0-	43	1	744	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328	- 13246	
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	281	1	2367	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	180	1	2783	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	147	1	2659	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 X	2818	-0-	-182	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 X	2566	-0-	-534	-0-	151	1	2415	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2549	-0-	-331	-0-	140	1	2409	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421	- 12356	
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	61	1	510	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	34	1	522	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	33	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	29	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	416	-0-	-184	-0-	23	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	- 12192	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422	- 12508	
06	2730 X	971	-0-	-1759	-0-	103	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	157	1	2431	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	319	1	5771	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	254	1	4243	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	143	1	2280	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2820 X	1239	-0-	-1581	-0-	68	1	1171	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238	- 12284	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11360	- 12410	
06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 X	165	-0-	-375	-0-	9	1	156	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	153	1	2432	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	132	1	2270	2	Y	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BLAIR, JOHN		WELL #:		11	RRCID ->	241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	11920 - 12536		
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
06	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	137	1	1152	2	Y	-0-			-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	69	1	1152	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	74	1	1180	2	Y	-0-			-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		28	RRCID ->	241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11394 - 12470		
06	3180 X	3054	-0-	-126	-0-	324	1	2730	2	Y	-0-			-0-
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	217	1	3349	2	Y	-0-			-0-
08	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	228	1	4121	2	Y	-0-			-0-
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	223	1	3723	2	Y	-0-			-0-
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	205	1	3262	2	Y	-0-			-0-
*11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	219	1	3778	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		9	RRCID ->	241891	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11362 - 12112		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		14	RRCID ->	243021	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11482 - 12586		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11438 - 12210		
06	1770 N	1448	-0-	-322	-0-	154	1	1294	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	108	1	1667	2	Y	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1472	2	Y	-0-			-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	92	1	1531	2	Y	-0-			-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	89	1	1426	2	Y	-0-			-0-
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	74	1	1272	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		13	RRCID ->	243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11558 - 12340		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		29	RRCID ->	244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11464 - 12368		
06	4260 X	3032	-0-	-1228	-0-	322	1	2710	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	4134	-0-	-268	-0-	251	1	3883	2	Y	-0-			-0-
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	209	1	3773	2	Y	-0-			-0-
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	203	1	3399	2	Y	-0-			-0-
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	204	1	3257	2	Y	-0-			-0-
*11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	190	1	3272	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007										TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268 - 13093		
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
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	2311 2	Y	-0-	-0-	
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1086 2	Y	-0-	-0-	
08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	2898 2	Y	-0-	-0-	
09		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	4259 2	Y	-0-	-0-	
10		2666 X	1035	-0-	-1631	-0-	-0-	61 1	974 2	Y	-0-	-0-	
11		2970 X	196	-0-	-2774	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-	-0-	

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654 - 12615		
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	730 1	2462 2	Y	-0-	-0-	
07		2914 X	2861	-0-	-53	-0-	-0-	582 1	2279 2	Y	-0-	-0-	
08		3565 X	2619	-0-	-946	-0-	-0-	555 1	2064 2	Y	-0-	-0-	
09		3450 X	2910	-0-	-540	-0-	-0-	638 1	2272 2	Y	-0-	-0-	
10		3565 X	2588	-0-	-977	-0-	-0-	504 1	2084 2	Y	-0-	-0-	
11		3180 X	2170	-0-	-1010	-0-	-0-	241 1	1929 2	Y	-0-	-0-	

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598 - 12550		
06		1920 X	635	-0-	-1285	-0-	-0-	145 1	490 2	Y	-0-	-0-	
07		1984 X	1294	-0-	-690	-0-	-0-	263 1	1031 2	Y	-0-	-0-	
08		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	223 1	831 2	Y	-0-	-0-	
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	566 2	Y	-0-	-0-	
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	559 2	Y	-0-	-0-	
*11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	684 2	Y	-0-	-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009										TOTAL DEPTH 12375	PERF.11172 - 11956		
06		1050 N	649	-0-	-401	-0-	-0-	69 1	580 2	Y	-0-	-0-	
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	815 2	Y	-0-	-0-	
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	702 2	Y	-0-	-0-	
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	722 2	Y	-0-	-0-	
10		775 N	735	-0-	-40	-0-	-0-	43 1	692 2	Y	-0-	-0-	
*11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	695 2	Y	-0-	-0-	

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009										TOTAL DEPTH 12720	PERF.11464 - 12506		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013										TOTAL DEPTH 16128	PERF.15006 - 15388		
06		9960 X	9659	-0-	-301	-0-	-0-	418 1	9240 2	N	1	1 8 -0-	
07		10323 X	10213	-0-	-110	-0-	-0-	541 1	9672 2	N	-0-	-0-	
08		10323 X	10136	-0-	-187	-0-	-0-	612 1	9524 2	N	-0-	-0-	
09		9990 X	9656	-0-	-334	-0-	-0-	571 1	9085 2	N	-0-	-0-	
10		10199 X	9828	-0-	-371	-0-	-0-	631 1	9197 2	N	-0-	-0-	
11		9870 X	9008	-0-	-862	-0-	-0-	558 1	8450 2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7 N		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
07		31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
08		31 N		4	-0-	-27		4	2		N	-0-			-0-
09		7 N		1	-0-	-6		1	2		N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
06		570 N		433	-0-	-137		433	2		N	-0-			-0-
07		589 N		529	-0-	-60		529	2		N	-0-			-0-
08		589 N		521	-0-	-68		521	2		N	-0-			-0-
09		533 N		533	-0-	-0-		533	2		N	-0-			-0-
10		527 N		490	-0-	-37		490	2		N	-0-			-0-
*11		549 N		549	-0-	-0-		549	2		N	-0-			-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
06		3 N		2	-0-	-1		2	2		N	-0-			-0-
07		6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
08		8 N		6	-0-	-2		6	2		N	-0-			-0-
09		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
10		6 N		-0-	-0-	-6					N	-0-			-0-
11		6 N		2	-0-	-4		2	2		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070															
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A															
06		2760 X		755	-0-	-2005		755	2		Y	-0-			25
07		2728 X		902	-0-	-1826		902	2		Y	-0-			25
08		2728 X		839	-0-	-1889		839	2		Y	-0-			25
09		1530 X		765	-0-	-765		765	2		Y	-0-			25
10		992 X		792	-0-	-200		792	2		Y	-0-			25
11		870 X		NO RPT	-0-	-870					Y	NO RPT			25

WAGNER OIL COMPANY 891175															
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466															
06		524 N		524	-0-	-0-		524	2		N	-0-			-0-
07		223 N		223	-0-	-0-		223	2		N	-0-			-0-
08		397 N		397	-0-	-0-		397	2		N	-0-			-0-
09		450 N		213	-0-	-237		213	2		N	-0-			-0-
10		376 N		376	-0-	-0-		376	2		N	-0-			-0-
11		390 N		330	-0-	-60		330	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
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

06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
08		1891 N	919	-0-	-972	-0-	919 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1011	-0-	-699	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
*11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
08		2139 N	1843	-0-	-296	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
09		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
10		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
*11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 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												
06		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
07		2914 X	2295	-0-	-619	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
08		2914 X	888	-0-	-2026	-0-	888 2		N	-0-		-0-
09		2820 X	740	-0-	-2080	-0-	740 2		N	-0-		-0-
10		2914 X	706	-0-	-2208	-0-	706 2		N	-0-		-0-
11		2820 X	628	-0-	-2192	-0-	628 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		N	-0-		-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-		-0-
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2		N	-0-		-0-
10		248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-		-0-
11		210 N	106	-0-	-104	-0-	106 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
07		2356 X	2319	-0-	-37	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
08		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
09		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-		-0-
10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
*11		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-		-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
06		4800 X	4432	-0-	-368	-0-	4432 2		N	-0-		-0-
07		4960 X	4626	-0-	-334	-0-	4626 2		N	-0-		-0-
08		4960 X	4738	-0-	-222	-0-	4738 2		N	-0-		-0-
09		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		N	-0-		-0-
10		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2		N	-0-		-0-
11		4590 X	4420	-0-	-170	-0-	4420 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 #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			N	-0-
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
06	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	2			N	-0-
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			N	-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-
08	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	2770	2			N	-0-
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2			N	-0-
10	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2			N	-0-
11	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	2825	2			N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
06	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	1387	2			N	-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-
11	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	2			N	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-
08	1085	N	748	-0-	-337	-0-	748	2			N	-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704									
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
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-
08		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 2	N	-0-
09		1020 N	739	-0-	-281	-0-	739 2	N	-0-
10		1054 N	227	-0-	-827	-0-	227 2	N	-0-
11		990 N	227	-0-	-763	-0-	227 2	N	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754									
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2	N	-0-
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2	N	-0-
08		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2	N	-0-
09		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2	N	-0-
10		3875 X	3094	-0-	-781	-0-	3094 2	N	-0-
11		3750 X	2254	-0-	-1496	-0-	2254 2	N	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888									
06		60 X	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-
07		31 X	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-
08		31 X	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-
09		30 X	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-
10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804									
06		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	1941 2	N	-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-
08		2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028 2	N	-0-
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-
10		2077 N	2039	-0-	-38	-0-	2039 2	N	-0-
11		1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1932 2	N	-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061									
06		2640 X	1162	-0-	-1478	-0-	1162 2	N	-0-
07		2573 X	1243	-0-	-1330	-0-	1243 2	N	-0-
08		2573 X	921	-0-	-1652	-0-	921 2	N	-0-
09		2490 X	1135	-0-	-1355	-0-	1135 2	N	-0-
10		1643 X	1164	-0-	-479	-0-	1164 2	N	-0-
11		1200 X	1010	-0-	-190	-0-	1010 2	N	-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786									
06		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2	N	-0-
07		4092 X	3643	-0-	-449	-0-	3643 2	N	-0-
08		4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3730 2	N	-0-
09		3960 X	3556	-0-	-404	-0-	3556 2	N	-0-
10		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	3748 2	N	-0-
11		3960 X	3129	-0-	-831	-0-	3129 2	N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968									
06		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2	N	-0-
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 2	N	-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	N	-0-
09		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-
10		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-
*11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2			N	-0-	-0-
07		4929 X	4153	-0-	-776	-0-	4153 2			N	-0-	-0-
08		5611 X	2822	-0-	-2789	-0-	2822 2			N	-0-	-0-
09		5430 X	3581	-0-	-1849	-0-	3581 2			N	-0-	-0-
10		5611 X	2356	-0-	-3255	-0-	2356 2			N	-0-	-0-
11		5100 X	2241	-0-	-2859	-0-	2241 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
06		4830 X	3494	-0-	-1336	-0-	3494 2			N	-0-	-0-
07		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2			N	-0-	-0-
08		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598 2			N	-0-	-0-
09		4830 X	3001	-0-	-1829	-0-	3001 2			N	-0-	-0-
10		4991 X	2183	-0-	-2808	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
11		4830 X	2562	-0-	-2268	-0-	2562 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
06		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550 2			N	-0-	-0-
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611 2			N	-0-	-0-
08		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504 2			N	-0-	-0-
09		1560 N	1440	-0-	-120	-0-	1440 2			N	-0-	-0-
10		1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1425 2			N	-0-	-0-
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2			N	-0-	-0-
07		1519 N	1323	-0-	-196	-0-	1323 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	4349	-0-	1249	1249	4349 2			N	-0-	-0-
09		2715 N	1466	-0-	-1249	-0-	1466 2			N	-0-	-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-	-0-
11		1680 X	1348	-0-	-332	-0-	1348 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2			N	-0-	-0-
07		2511 X	1474	-0-	-1037	-0-	1474 2			N	-0-	-0-
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2			N	-0-	-0-
09		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2			N	-0-	-0-
10		2511 X	809	-0-	-1702	-0-	809 2			N	-0-	-0-
11		2430 X	1242	-0-	-1188	-0-	1242 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
06		780 N	745	-0-	-35	-0-	745 2			N	-0-	-0-
07		806 N	545	-0-	-261	-0-	545 2			N	-0-	-0-
08		868 N	624	-0-	-244	-0-	624 2			N	-0-	-0-
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-	-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	-0-
11		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-	-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-	-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-	-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-	-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-	-0-
*11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MITCHELL I		WELL #:		5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838	
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
06	7380 X	6570	-0-	-810	-0-	6570	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7626 X	7153	-0-	-473	-0-	7153	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7626 X	5174	-0-	-2452	-0-	5174	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6570 X	5808	-0-	-762	-0-	5808	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6930 X	6075	-0-	-855	-0-	6075	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL I		WELL #:		6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202	
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3750 X	3317	-0-	-433	-0-	3317	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3689 X	3191	-0-	-498	-0-	3191	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3870 X	3409	-0-	-461	-0-	3409	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL II		WELL #:		6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014	
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL I		WELL #:		8	RRCID ->	146947	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10938 - 12754	
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT I		WELL #:		9	RRCID ->	158680	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10214 - 10578	
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3840 X	1302	-0-	-2538	-0-	1302	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3968 X	1193	-0-	-2775	-0-	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3840 X	325	-0-	-3515	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163730	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	13221	PERF.11023 - 12004	
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
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

06		2490 N	1589	-0-	-901	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
07		2604 N	905	-0-	-1699	-0-	905 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	704	-0-	-1776	-0-	704 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	448	-0-	-1142	-0-	448 2		N	-0-		-0-
10		899 N	491	-0-	-408	-0-	491 2		N	-0-		-0-
11		690 N	364	-0-	-326	-0-	364 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
06		870 N	761	-0-	-109	-0-	761 2		N	-0-		-0-
07		837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2		N	-0-		-0-
08		775 N	497	-0-	-278	-0-	497 2		N	-0-		-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3306	-0-	206	206	3306 2		N	-0-		-0-
*11		2699 N	2493	-0-	-206	-0-	2493 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
07		744 N	195	-0-	-549	-0-	195 2		N	-0-		-0-
08		992 N	37	-0-	-955	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09		660 N	29	-0-	-631	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10		186 N	34	-0-	-152	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1295	-0-	-255	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	1205	-0-	-85	-0-	1205 2		N	-0-		-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-		-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		-0-
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-		-0-
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
10		1705 N	1317	-0-	-388	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
*11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5700 X	4365	-0-	-1335	-0-		4365	2		N	-0-
07		5890 X	5501	-0-	-389	-0-		5501	2		N	-0-
08		5890 X	4184	-0-	-1706	-0-		4184	2		N	-0-
09		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-		5762	2		N	-0-
10		5487 X	5146	-0-	-341	-0-		5146	2		N	-0-
11		5310 X	5002	-0-	-308	-0-		5002	2		N	-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		4022	2		N	-0-
07		4030 X	1995	-0-	-2035	-0-		1995	2		N	-0-
08		4216 X	1572	-0-	-2644	-0-		1572	2		N	-0-
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		4672	2		N	-0-
10		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		4391	2		N	-0-
11		4020 X	3871	-0-	-149	-0-		3871	2		N	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
06		3570 X	2927	-0-	-643	-0-		2927	2		N	-0-
07		3689 X	2720	-0-	-969	-0-		2720	2		N	-0-
08		3689 X	2740	-0-	-949	-0-		2740	2		N	-0-
09		3180 X	2919	-0-	-261	-0-		2919	2		N	-0-
10		3193 X	2913	-0-	-280	-0-		2913	2		N	-0-
*11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		3719	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
06		6330 X	5847	-0-	-483	-0-		5847	2		N	-0-
07		6107 X	4358	-0-	-1749	-0-		4358	2		N	-0-
08		6107 X	4640	-0-	-1467	-0-		4640	2		N	-0-
09		5910 X	4783	-0-	-1127	-0-		4783	2		N	-0-
10		6045 X	4887	-0-	-1158	-0-		4887	2		N	-0-
11		5850 X	3457	-0-	-2393	-0-		3457	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
06		3060 X	2757	-0-	-303	-0-		2757	2		N	-0-
07		3162 X	1659	-0-	-1503	-0-		1659	2		N	-0-
08		3472 X	1564	-0-	-1908	-0-		1564	2		N	-0-
09		3360 X	1259	-0-	-2101	-0-		1259	2		N	-0-
10		3472 X	2216	-0-	-1256	-0-		2216	2		N	-0-
11		2760 X	2248	-0-	-512	-0-		2248	2		N	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
06		2070 N	2007	-0-	-63	-0-		2007	2		N	-0-
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	2		N	-0-
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		2423	2		N	-0-
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274	2		N	-0-
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		2405	2		N	-0-
*11		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		2755	2		N	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	2		N	-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2		N	-0-
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1381	2		N	-0-
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2		N	-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2		N	-0-
*11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	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 #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2185	2		N	-0-	-0-
07		2015 N	867	-0-	-1148	-0-	867	2		N	-0-	-0-
08		1519 N	601	-0-	-918	-0-	601	2		N	-0-	-0-
09		2190 N	429	-0-	-1761	-0-	429	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	3531	-0-	431	-0-	3531	2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	3643	-0-	643	-0-	1074	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
06		2880 X	2102	-0-	-778	-0-	2102	2		N	-0-	-0-
07		3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2		N	-0-	-0-
08		3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457	2		N	-0-	-0-
09		3180 X	2573	-0-	-607	-0-	2573	2		N	-0-	-0-
10		3224 X	2657	-0-	-567	-0-	2657	2		N	-0-	-0-
11		3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2		N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	-0-
07		2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2		N	-0-	-0-
08		2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687	2		N	-0-	-0-
09		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-	-0-
10		2790 X	2355	-0-	-435	-0-	2355	2		N	-0-	-0-
11		2700 X	2390	-0-	-310	-0-	2390	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
06		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2		N	-0-	-0-
07		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2		N	-0-	-0-
08		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2		N	-0-	-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-	-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-	-0-
*11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
06		3000 N	4030	-0-	1030	-0-	1030	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	4009	-0-	909	-0-	1939	2		N	-0-	-0-
08		3100 N	3096	-0-	-4	-0-	1935	2		N	-0-	-0-
09		4752 X	2817	-0-	-1935	-0-	2817	2		N	-0-	-0-
10		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-	-0-
11		2640 X	2358	-0-	-282	-0-	2358	2		N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	8907	-0-	5907	-0-	5907	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 #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
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
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-	-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-	-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-	-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-	-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-	-0-
*11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
06		4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766 2			N	-0-	-0-
07		4495 X	3923	-0-	-572	-0-	3923 2			N	-0-	-0-
08		4495 X	3904	-0-	-591	-0-	3904 2			N	-0-	-0-
09		3840 X	3749	-0-	-91	-0-	3749 2			N	-0-	-0-
10		3937 X	3806	-0-	-131	-0-	3806 2			N	-0-	-0-
*11		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2			N	-0-	-0-
07		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2			N	-0-	-0-
08		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2			N	-0-	-0-
09		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 2			N	-0-	-0-
10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2			N	-0-	-0-
*11		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
06		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-	-0-
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-	-0-
10		1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1213 2			N	-0-	-0-
11		1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
06		2940 X	2614	-0-	-326	-0-	2614 2			N	-0-	-0-
07		2759 X	2571	-0-	-188	-0-	2571 2			N	-0-	-0-
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-	-0-
09		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			N	-0-	-0-
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2			N	-0-	-0-
*11		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
06		210 X	205	-0-	-5	-0-	205 2			N	-0-	-0-
07		217 X	174	-0-	-43	-0-	174 2			N	-0-	-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		210 X	162	-0-	-48	-0-	162 2			N	-0-	-0-
10		217 X	51	-0-	-166	-0-	51 2			N	-0-	-0-
*11		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2			N	-0-	-0-
07		4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965 2			N	-0-	-0-
08		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2			N	-0-	-0-
09		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2			N	-0-	-0-
10		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2			N	-0-	-0-
*11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 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							
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 188481		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673	
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	BALANCE
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-	-0-
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	4170	2	N	-0-	-0-
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-	-0-
09	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	5337	2	N	-0-	-0-
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	-0-	4867	2	N	-0-	-0-
*11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	-0-	4869	2	N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 188574		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		9		RRCID -> 188768		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773	
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	5249	-0-	2149	2149	5249	2	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	5943	-0-	2843	4992	5943	2	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	5514	-0-	2514	7506	5514	2	2	N	-0-	-0-
10	13117 X	5611	-0-	-7506	-0-	5611	2	2	N	-0-	-0-
*11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	2	N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 188906		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898	
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-	-0-
08	1364 N	792	-0-	-572	-0-	792	2	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	524	-0-	-856	-0-	524	2	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	400	-0-	-995	-0-	400	2	2	N	-0-	-0-
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2	2	N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 188999		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046	
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-	-0-
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-	-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-	-0-
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-	-0-
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-	-0-
*11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 189027		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860	
06	2190 X	1818	-0-	-372	-0-	1818	2	2	N	-0-	-0-
07	1488 X	1281	-0-	-207	-0-	1281	2	2	N	-0-	-0-
08	2263 X	1831	-0-	-432	-0-	1831	2	2	N	-0-	-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	N	-0-	-0-
*11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 189288		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	2	N	-0-	-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	2	N	-0-	-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	2	N	-0-	-0-
09	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2	2	N	-0-	-0-
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2	2	N	-0-	-0-
11	570 N	405	-0-	-165	-0-	405	2	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												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
*11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
06		3390 X	1749	-0-	-1641	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
07		3317 X	1646	-0-	-1671	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
08		2945 X	1069	-0-	-1876	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
09		2760 X	1029	-0-	-1731	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
10		2325 X	936	-0-	-1389	-0-	936 2		N	-0-		-0-
11		1740 X	1286	-0-	-454	-0-	1286 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
06		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
09		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	998	-0-	-292	-0-	998 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
06		240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2		N	-0-		-0-
07		248 N	65	-0-	-183	-0-	65 2		N	-0-		-0-
08		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-		-0-
07		4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4147 2		N	-0-		-0-
08		4557 X	3295	-0-	-1262	-0-	3295 2		N	-0-		-0-
09		4410 X	3286	-0-	-1124	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
10		4557 X	3600	-0-	-957	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
*11		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		N	-0-		-0-
07		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
08		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-		-0-
09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-		-0-
10		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-		-0-
*11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
06		3270 X	3017	-0-	-253	-0-	3017 2		N	-0-		-0-
07		3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
08		3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3132 2		N	-0-		-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-		-0-
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
*11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-	-0-
07		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		N	-0-	-0-
08		4433 X	4364	-0-	-69	-0-	4364	2		N	-0-	-0-
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-	-0-
10		4433 X	4299	-0-	-134	-0-	4299	2		N	-0-	-0-
11		4290 X	4077	-0-	-213	-0-	4077	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-	-0-
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-	-0-
08		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2		N	-0-	-0-
09		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2		N	-0-	-0-
10		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
11		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	-0-
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-	-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-	-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-	-0-
*11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
06		1620 N	1039	-0-	-581	-0-	1039	2		N	-0-	-0-
07		1674 N	570	-0-	-1104	-0-	570	2		N	-0-	-0-
08		1736 N	745	-0-	-991	-0-	745	2		N	-0-	-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-	-0-
*11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-	-0-
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-	-0-
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-	-0-
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-	-0-
10		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		N	-0-	-0-
*11		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
06		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-	-0-
07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-	-0-
08		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-	-0-
09		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-	-0-
10		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
*11		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
06		6600 X	5888	-0-	-712	-0-	5888	2		N	-0-	-0-
07		6820 X	6513	-0-	-307	-0-	6513	2		N	-0-	-0-
08		6820 X	5513	-0-	-1307	-0-	5513	2		N	-0-	-0-
09		6600 X	3377	-0-	-3223	-0-	3377	2		N	-0-	-0-
10		6820 X	3989	-0-	-2831	-0-	3989	2		N	-0-	-0-
11		6300 X	5868	-0-	-432	-0-	5868	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
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

06		3510 X	3265	-0-	-245	-0-	3265 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	2115	-0-	-1388	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
09		3390 X	1978	-0-	-1412	-0-	1978 2			N	-0-	-0-
10		3503 X	3164	-0-	-339	-0-	3164 2			N	-0-	-0-
11		3270 X	3147	-0-	-123	-0-	3147 2			N	-0-	-0-

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

06		2550 N	1117	-0-	-1433	-0-	1117 2			N	-0-	-0-
07		2542 N	2297	-0-	-245	-0-	2297 2			N	-0-	-0-
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2			N	-0-	-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2			N	-0-	-0-
10		2294 N	1199	-0-	-1095	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
11		2700 N	1835	-0-	-865	-0-	1835 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												

06		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2			N	-0-	-0-
07		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2			N	-0-	-0-
08		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2			N	-0-	-0-
09		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2			N	-0-	-0-
10		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2			N	-0-	-0-
*11		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												

06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-	-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-	-0-
08		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2			N	-0-	-0-
09		690 N	108	-0-	-582	-0-	108 2			N	-0-	-0-
10		713 N	467	-0-	-246	-0-	467 2			N	-0-	-0-
11		630 N	440	-0-	-190	-0-	440 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												

06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2			N	-0-	-0-
07		3224 X	2722	-0-	-502	-0-	2722 2			N	-0-	-0-
08		3224 X	2511	-0-	-713	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
09		3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2649 2			N	-0-	-0-
10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2			N	-0-	-0-
11		2640 X	1626	-0-	-1014	-0-	1626 2			N	-0-	-0-

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

06		780 N	607	-0-	-173	-0-	607 2			N	-0-	-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-	-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-	-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	-0-
10		806 N	673	-0-	-133	-0-	673 2			N	-0-	-0-
11		750 N	616	-0-	-134	-0-	616 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												

06		3600 X	1515	-0-	-2085	-0-	1515 2			N	-0-	-0-
07		1829 X	1325	-0-	-504	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
08		1798 X	1213	-0-	-585	-0-	1213 2			N	-0-	-0-
09		1680 X	1278	-0-	-402	-0-	1278 2			N	-0-	-0-
10		1736 X	1258	-0-	-478	-0-	1258 2			N	-0-	-0-
11		1530 X	1232	-0-	-298	-0-	1232 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
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
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
07		465 N	175	-0-	-290	-0-	175 2		N	-0-		-0-
08		589 N	192	-0-	-397	-0-	192 2		N	-0-		-0-
09		480 N	133	-0-	-347	-0-	133 2		N	-0-		-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
06		3360 X	3066	-0-	-294	-0-	3066 2		N	-0-		63
07		3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338 2		N	-0-		63
08		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3287 2	6 9	N	5		68
09		3300 X	3210	-0-	-90	-0-	3210 2		N	-0-		68
10		3348 X	3238	-0-	-110	-0-	3238 2		N	-0-		68
11		3240 X	3003	-0-	-237	-0-	2953 2	50 9	N	45		113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-		-0-
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-		-0-
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-		-0-
09		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037 2		N	-0-		-0-
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-		-0-
11		3150 X	3124	-0-	-26	-0-	3124 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
06		5640 X	3976	-0-	-1664	-0-	3976 2		N	-0-		-0-
07		6014 X	2816	-0-	-3198	-0-	2816 2		N	-0-		-0-
08		6014 X	5093	-0-	-921	-0-	5093 2		N	-0-		-0-
09		5820 X	4385	-0-	-1435	-0-	4385 2		N	-0-		-0-
10		5115 X	4231	-0-	-884	-0-	4231 2		N	-0-		-0-
11		4920 X	1178	-0-	-3742	-0-	1178 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
06		2640 X	1562	-0-	-1078	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	1600	-0-	-1128	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
08		1891 X	1544	-0-	-347	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
09		1830 X	103	-0-	-1727	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
06		3000 N	5567	-0-	2567	7044	5567 2		N	-0-		-0-
07		8790 X	1746	-0-	-7044	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
08		2759 X	1726	-0-	-1033	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
09		2670 X	1603	-0-	-1067	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
10		2759 X	1660	-0-	-1099	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	1560	-0-	-1110	-0-	1560 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		-0-
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-		-0-
09		690 N	457	-0-	-233	-0-	457 2		N	-0-		-0-
10		620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2		N	-0-		-0-
11		450 N	358	-0-	-92	-0-	358 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1050 N	891	-0-	-159	-0-	891	2		N	-0-		-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
*11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998													
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
10		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106													
06		1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2		N	-0-		-0-
07		1953 N	1463	-0-	-490	-0-	1463	2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2		N	-0-		-0-
09		1770 N	913	-0-	-857	-0-	913	2		N	-0-		-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2		N	-0-		-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658													
06		3000 X	2092	-0-	-908	-0-	2092	2		N	-0-		-0-
07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-		-0-
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-		-0-
09		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-		-0-
10		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-		-0-
*11		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890													
06		1740 N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
07		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
08		1643 N	1300	-0-	-343	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2		N	-0-		-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		-0-
*11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051													
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-		-0-
07		3286 X	3278	-0-	-8	-0-	3278	2		N	-0-		-0-
08		3286 X	3090	-0-	-196	-0-	3090	2		N	-0-		-0-
09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-		-0-
10		3565 X	3058	-0-	-507	-0-	3058	2		N	-0-		-0-
11		3450 X	2853	-0-	-597	-0-	2853	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 #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		930 N	836	-0-	-94	-0-		836	2		N	-0-
07		961 N	840	-0-	-121	-0-		840	2		N	-0-
08		930 N	843	-0-	-87	-0-		843	2		N	-0-
09		840 N	835	-0-	-5	-0-		835	2		N	-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	2		N	-0-
*11		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	2		N	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
06		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1872	2		N	-0-
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907	2		N	-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	2		N	-0-
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	2		N	-0-
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1865	2		N	-0-
*11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797	2		N	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		3396	2		N	-0-
07		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3623	2		N	-0-
08		3348 X	3314	-0-	-34	-0-		3314	2		N	-0-
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-		3590	2		N	-0-
10		3627 X	3375	-0-	-252	-0-		3375	2		N	-0-
11		3510 X	1646	-0-	-1864	-0-		1646	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
06		4350 X	2819	-0-	-1531	-0-		2819	2		N	-0-
07		4495 X	2758	-0-	-1737	-0-		2758	2		N	-0-
08		4495 X	3524	-0-	-971	-0-		3524	2		N	-0-
09		3090 X	2935	-0-	-155	-0-		2935	2		N	-0-
10		2914 X	1803	-0-	-1111	-0-		1803	2		N	-0-
11		3420 X	1106	-0-	-2314	-0-		1106	2		N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		4716	2		N	-0-
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-		5034	2		N	-0-
08		4650 X	4259	-0-	-391	-0-		4259	2		N	-0-
09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		4751	2		N	-0-
10		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-		6404	2		N	-0-
*11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-		6329	2		N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878												
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	2		N	-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2		N	-0-
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		1852	2		N	-0-
09		840 N	722	-0-	-118	-0-		722	2		N	-0-
10		868 N	325	-0-	-543	-0-		325	2		N	-0-
11		840 N	310	-0-	-530	-0-		310	2		N	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
06		3270 X	1730	-0-	-1540	-0-		1730	2		N	-0-
07		3379 X	2804	-0-	-575	-0-		2804	2		N	-0-
08		3379 X	2896	-0-	-483	-0-		2896	2		N	-0-
09		2490 X	2148	-0-	-342	-0-		2148	2		N	-0-
10		2790 X	2389	-0-	-401	-0-		2389	2		N	-0-
11		2790 X	1837	-0-	-953	-0-		1837	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		1830 N	260	-0-	-1570	-0-		260	2	N	-0-	-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		2369	2	N	-0-	-0-
08		1426 N	625	-0-	-801	-0-		625	2	N	-0-	-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2	N	-0-	-0-
10		2356 N	1456	-0-	-900	-0-		1456	2	N	-0-	-0-
*11		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2	N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	2	N	-0-	-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2	N	-0-	-0-
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2	N	-0-	-0-
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	2	N	-0-	-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	2	N	-0-	-0-
*11		914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2	N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2	N	-0-	-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-	-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2	N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2	N	-0-	-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2	N	-0-	-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	2	N	-0-	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2	N	-0-	-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-		405	2	N	-0-	-0-
11		420 N	365	-0-	-55	-0-		365	2	N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2	N	-0-	-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	2	N	-0-	-0-
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1421	2	N	-0-	-0-
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2	N	-0-	-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290	2	N	-0-	-0-
11		990 N	736	-0-	-254	-0-		736	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												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
06		3000 N	3749	-0-	749	749		3749	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	3569	-0-	469	1218		3569	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	2142	-0-	-958	260		2142	2	N	-0-	-0-
09		2257 X	1997	-0-	-260	-0-		1997	2	N	-0-	-0-
10		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		1938	2	N	-0-	-0-
*11		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		1879	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. BALDWIN, CLARA GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 199203		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10656 - 11591		
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
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #: 4		RRCID -> 199263		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10640 - 12696		
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199267		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10711 - 12939		
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
*11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 199617		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10737 - 12740		
06	1080 N	830	-0-	-250	-0-	830	2	N	-0-			-0-
07	961 N	737	-0-	-224	-0-	737	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	N	-0-			-0-
11	990 N	626	-0-	-364	-0-	626	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199622		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11147 - 12975		
06	3780 X	3728	-0-	-52	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	3846	-0-	-587	-0-	3846	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	3760	-0-	-673	-0-	3760	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	3591	-0-	-699	-0-	3591	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3798	-0-	-139	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	2	N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199724		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11201 - 12785		
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2	N	-0-			-0-
07	992 N	851	-0-	-141	-0-	851	2	N	-0-			-0-
08	992 N	903	-0-	-89	-0-	903	2	N	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199840		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 13790		PERF.10473 - 11320		
06	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
11		990 N	693	-0-	-297	-0-	693	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716																
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-				-0-
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
09		1770 N	1584	-0-	-186	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
10		1829 N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
11		1770 N	1566	-0-	-204	-0-	1566	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843																
06		1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1723	2			N	-0-				-0-
07		1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
08		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			N	-0-				-0-
09		1710 N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
10		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
*11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717																
06		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				-0-
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-				-0-
*11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392																
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-				-0-
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				-0-
*11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884																
06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-				-0-
07		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-				-0-
08		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-				-0-
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-				-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-				-0-
*11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677																
06		3540 X	3425	-0-	-115	-0-	3425	2			N	-0-				-0-
07		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-				-0-
08		3689 X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-				-0-
09		3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2			N	-0-				-0-
10		3689 X	3364	-0-	-325	-0-	3364	2			N	-0-				-0-
11		3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3282	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
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

06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
07		1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
08		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-		-0-
09		2370 N	2042	-0-	-328	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3288	-0-	188	-0-	3288 2		N	-0-		-0-
*11		2979 N	2791	-0-	-188	-0-	2791 2		N	-0-		-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813												
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
*11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 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												
06		1050 N	964	-0-	-86	-0-	964 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2		N	-0-		-0-
08		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		N	-0-		-0-
09		960 N	951	-0-	-9	-0-	951 2		N	-0-		-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
06		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2		N	-0-		-0-
07		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2		N	-0-		-0-
08		5022 X	3782	-0-	-1240	-0-	3782 2		N	-0-		-0-
09		5070 X	4559	-0-	-511	-0-	4559 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	4550	-0-	-689	-0-	4550 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	3727	-0-	-1343	-0-	3727 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
06		3270 X	2738	-0-	-532	-0-	2738 2		N	-0-		-0-
07		3379 X	2872	-0-	-507	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
08		3379 X	2476	-0-	-903	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
09		2730 X	2632	-0-	-98	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	2250	-0-	-633	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
11		2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	1279 2		N	-0-		-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
06		1140 N	609	-0-	-531	-0-	609 2		N	-0-		-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
*11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
06		3000 N	3306	-0-	306	306	3306 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3481	-0-	381	687	3481 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3116	-0-	16	703	3116 2		N	-0-		-0-
09		3847 X	3144	-0-	-703	-0-	3144 2		N	-0-		-0-
10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-		-0-
*11		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 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 #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
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
06		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
08		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	-0-		-0-
09		450 N	264	-0-	-186	-0-	264 2		N	-0-		-0-
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		N	-0-		-0-
11		390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 2		N	-0-		-0-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
09		780 N	553	-0-	-227	-0-	553 2		N	-0-		-0-
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-		-0-
11		690 N	389	-0-	-301	-0-	389 2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
06		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 2		N	-0-		-0-
07		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2		N	-0-		-0-
08		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		N	-0-		-0-
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562 2		N	-0-		-0-
10		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2		N	-0-		-0-
*11		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943												
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
08		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1600 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-		-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-		-0-
*11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3121	-0-	21	21	3121 2		N	-0-		-0-
08		2384 N	2363	-0-	-21	-0-	2363 2		N	-0-		-0-
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
10		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
*11		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
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
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
11		480 N	238	-0-	-242	-0-	238 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
06		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 2		N	-0-		-0-
07		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2		N	-0-		-0-
08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-		-0-
09		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		N	-0-		-0-
10		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-		-0-
*11		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
06		3300 X	2785	-0-	-515	-0-	2785 2		N	-0-		-0-
07		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-		-0-
08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-		-0-
09		2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
10		2976 X	2326	-0-	-650	-0-	2326 2		N	-0-		-0-
11		3030 X	2271	-0-	-759	-0-	2271 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-		-0-
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-		-0-
09		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
10		2604 N	2375	-0-	-229	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
11		2550 N	2102	-0-	-448	-0-	2102 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
06		3150 X	1673	-0-	-1477	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	1819	-0-	-1436	-0-	1819 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	2171	-0-	-991	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2008	-0-	-1052	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
10		2418 X	1730	-0-	-688	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
11		2100 X	1888	-0-	-212	-0-	1888 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1118	-0-	-532	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	1258	-0-	-32	-0-	1258 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
06		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-		-0-
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
08		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-		-0-
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-		-0-
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
*11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 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 #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2880 X	1651	-0-	-1229	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
07		2418 X	1892	-0-	-526	-0-	1892 2		N	-0-		-0-
08		2573 X	1686	-0-	-887	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
10		1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
*11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
07		2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803 2		N	-0-		-0-
08		2883 N	2737	-0-	-146	-0-	2737 2		N	-0-		-0-
09		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-		-0-
10		2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751 2		N	-0-		-0-
*11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
06		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
07		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-		-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
*11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
06		2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797 2		N	-0-		-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		N	-0-		-0-
08		2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
09		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
10		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-		-0-
*11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
06		2280 N	1776	-0-	-504	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
07		2418 N	1685	-0-	-733	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
08		2263 N	1840	-0-	-423	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1646	-0-	-124	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
*11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
07		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576 2		N	-0-		-0-
08		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
*11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
10		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		-0-
*11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579 2			N	-0-	11
07		2015 N	1585	-0-	-430	-0-	1585 2			N	-0-	11
08		1860 N	1495	-0-	-365	-0-	1495 2			N	-0-	11
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2			N	-0-	11
10		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2			N	-0-	11
11		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409 2			N	-0-	11

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
06		1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1369 2			N	-0-	-0-
07		1612 N	1261	-0-	-351	-0-	1261 2			N	-0-	-0-
08		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381 2			N	-0-	-0-
09		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217 2			N	-0-	-0-
11		1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2			N	-0-	-0-
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2			N	-0-	-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2			N	-0-	-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2			N	-0-	-0-
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2			N	-0-	-0-
*11		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			N	-0-	-0-
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-	-0-
09		1770 N	822	-0-	-948	-0-	822 2			N	-0-	-0-
10		1860 N	1071	-0-	-789	-0-	1071 2			N	-0-	-0-
11		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	1578 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
06		420 N	170	-0-	-250	-0-	170 2			N	-0-	-0-
07		341 N	213	-0-	-128	-0-	213 2			N	-0-	-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-	-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-	-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2			N	-0-	-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
06		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477 2			N	-0-	-0-
07		1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388 2			N	-0-	-0-
08		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474 2			N	-0-	-0-
09		1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331 2			N	-0-	-0-
10		1395 N	1162	-0-	-233	-0-	1162 2			N	-0-	-0-
11		1440 N	958	-0-	-482	-0-	958 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2			N	-0-	-0-
07		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2			N	-0-	-0-
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2			N	-0-	-0-
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			N	-0-	-0-
10		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2			N	-0-	-0-
*11		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ZIEGLSCHMID		WELL #:		5		RRCID -> 207353		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
*11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 207362		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	1814	-0-	-226	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
10	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1151	-0-	-769	-0-	1151	2			N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 207459		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760				
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		11		RRCID -> 208054		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787				
06	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
08	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
09	2820 X	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
10	2914 X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	2694	-0-	-36	-0-	2694	2			N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 208092		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453				
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
*11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 208096		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820				
06	2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
09	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	1528	-0-	-422	-0-	1528	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 #:	7	RRCID ->	208097	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	14342	PERF.11315	- 14218	
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	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2	N	-0-		-0-	
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	717 2	N	-0-		-0-	
09	780 N	637	-0-	-143	-0-	637 2	N	-0-		-0-	
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	679 2	N	-0-		-0-	
11	690 N	445	-0-	-245	-0-	445 2	N	-0-		-0-	

REAGAN HEIRS	WELL #:	5	RRCID ->	208098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10728	- 12601	
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-		N	-0-		-0-	
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-	
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-	
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	

LINCECUM GAS UNIT NO. 1	WELL #:	4	RRCID ->	208668	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10953	- 12964	
06	3000 N	3341	-0-	341	341	3341 2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	4700	-0-	1600	1941	4700 2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3436	-0-	336	2277	3436 2	N	-0-		-0-	
09	5301 X	3024	-0-	-2277	-0-	3024 2	N	-0-		-0-	
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-		-0-	
*11	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-		-0-	

MITCHELL GAS UNIT III	WELL #:	13	RRCID ->	209021	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12824	PERF.10280	- 12630	
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	N	-0-		-0-	
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	-0-		-0-	
08	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971 2	N	-0-		-0-	
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2	N	-0-		-0-	
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	N	-0-		-0-	
11	3090 X	2943	-0-	-147	-0-	2943 2	N	-0-		-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1	WELL #:	8	RRCID ->	209595	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	14110	PERF.11430	- 13802	
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-	
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-	
08	1178 N	906	-0-	-272	-0-	906 2	N	-0-		-0-	
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100 2	N	-0-		-0-	
10	1178 N	925	-0-	-253	-0-	925 2	N	-0-		-0-	
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	826 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	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-		-0-	
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-		-0-	
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		-0-	
09	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	1509 2	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1296	-0-	-626	-0-	1296 2	N	-0-		-0-	
11	1860 N	1116	-0-	-744	-0-	1116 2	N	-0-		-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	210882	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11052	- 12974	
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	242	-0-	-1122	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-		-0-	
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-	
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 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 #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1305	-0-	-615	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
10		1984 N	1440	-0-	-544	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1719	-0-	-201	-0-	1719 2		N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-		-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500												
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
09		1950 N	1341	-0-	-609	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
06		3930 X	2905	-0-	-1025	-0-	2905 2		N	-0-		126
07		4061 X	3338	-0-	-723	-0-	3338 2		N	-0-		126
08		4061 X	3286	-0-	-775	-0-	3214 2	72 9	N	65		191
09		2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040 2		N	-0-		191
10		3348 X	2430	-0-	-918	-0-	2430 2		N	-0-		191
*11		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-		191

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
06		990 N	496	-0-	-494	-0-	496 2		N	-0-		-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	876	-0-	-240	-0-	876 2		N	-0-		-0-
*11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
06		660 N	559	-0-	-101	-0-	559 2		N	-0-		-0-
07		651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-		-0-
08		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 2		N	-0-		-0-
09		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2		N	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
06		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		N	-0-		-0-
07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-		-0-
08		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N	-0-		-0-
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-		-0-
10		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-		-0-
*11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750																
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-				-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
08	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	-0-	1749	2		N	-0-				-0-
09	2010	X	1919	-0-	-91	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
10	2077	X	1689	-0-	-388	-0-	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
11	1920	X	1632	-0-	-288	-0-	-0-	1632	2		N	-0-				-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092																
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-				-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-				-0-
08	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	-0-	1264	2		N	-0-				-0-
09	1770	N	396	-0-	-1374	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
10	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	-0-	1122	2		N	-0-				-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084																
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-				-0-
07	1829	X	758	-0-	-1071	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-				-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-				-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-				-0-
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-				-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792																
06	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	-0-	1433	2		N	-0-				-0-
07	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	-0-	1504	2		N	-0-				-0-
08	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
09	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	-0-	1435	2		N	-0-				-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	-0-	1404	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																
06	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	-0-	1386	2		N	-0-				-0-
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	-0-	1468	2		N	-0-				-0-
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-				-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-				-0-
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652																
06	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	-0-	2111	2		N	-0-				-0-
07	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-				-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-				-0-
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
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
06		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-		-0-
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
*11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		-0-

LINCCEM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
06		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-		-0-
08		4433 X	4209	-0-	-224	-0-	4209 2		N	-0-		-0-
09		5550 X	3677	-0-	-1873	-0-	3677 2		N	-0-		-0-
10		5735 X	3682	-0-	-2053	-0-	3682 2		N	-0-		-0-
11		5550 X	464	-0-	-5086	-0-	464 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	1923	-0-	-154	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-
09		2010 N	1834	-0-	-176	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
11		2010 N	1609	-0-	-401	-0-	1609 2		N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
06		5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	4190 2		N	-0-		-0-
07		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-		-0-
08		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-		-0-
09		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
10		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
*11		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
07		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
08		1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
10		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1108 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
*11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
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
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2			N	-0-	-0-
07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2			N	-0-	-0-
08		3317 X	2778	-0-	-539	-0-	2778 2			N	-0-	-0-
09		3304 X	3204	-0-	-0-	-0-	3304 2			N	-0-	-0-
10		3317 X	2429	-0-	-888	-0-	2429 2			N	-0-	-0-
11		3210 X	2345	-0-	-865	-0-	2345 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
06		1920 N	1093	-0-	-827	-0-	1093 2			N	-0-	-0-
07		1860 N	1087	-0-	-773	-0-	1087 2			N	-0-	-0-
08		1581 N	471	-0-	-1110	-0-	471 2			N	-0-	-0-
09		1080 N	904	-0-	-176	-0-	904 2			N	-0-	-0-
10		1085 N	440	-0-	-645	-0-	440 2			N	-0-	-0-
11		450 N	264	-0-	-186	-0-	264 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
06		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
07		1116 N	882	-0-	-234	-0-	882 2			N	-0-	-0-
08		1705 N	1225	-0-	-480	-0-	1225 2			N	-0-	-0-
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			N	-0-	-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2			N	-0-	-0-
*11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
06		3000 N	5654	-0-	2654	7370	5654 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	4927	-0-	1827	9197	4927 2			N	-0-	-0-
08		13706 X	4509	-0-	-9197	-0-	4509 2			N	-0-	-0-
09		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2			N	-0-	-0-
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2			N	-0-	-0-
*11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-	-0-
07		930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2			N	-0-	-0-
08		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2			N	-0-	-0-
09		870 N	706	-0-	-164	-0-	706 2			N	-0-	-0-
10		868 N	558	-0-	-310	-0-	558 2			N	-0-	-0-
11		810 N	502	-0-	-308	-0-	502 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
06		3060 X	2904	-0-	-156	-0-	2904 2			N	-0-	-0-
07		3162 X	2936	-0-	-226	-0-	2936 2			N	-0-	-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			N	-0-	-0-
09		2910 X	2814	-0-	-96	-0-	2814 2			N	-0-	-0-
10		3007 X	2999	-0-	-8	-0-	2999 2			N	-0-	-0-
11		2910 X	2782	-0-	-128	-0-	2782 2			N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
06		3000 N	3468	-0-	468	468	3468 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2638	-0-	-462	6	2638 2			N	-0-	-0-
08		2571 N	2565	-0-	-6	-0-	2565 2			N	-0-	-0-
09		2430 X	2033	-0-	-397	-0-	2033 2			N	-0-	-0-
10		2511 X	2295	-0-	-216	-0-	2295 2			N	-0-	-0-
11		2430 X	1397	-0-	-1033	-0-	1397 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		5010 X	4452	-0-	-558	-0-	4452 2			N	-0-	-0-
07		5177 X	4822	-0-	-355	-0-	4822 2			N	-0-	-0-
08		5177 X	4594	-0-	-583	-0-	4594 2			N	-0-	-0-
09		4440 X	4192	-0-	-248	-0-	4192 2			N	-0-	-0-
10		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2			N	-0-	-0-
*11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-	-0-
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2			N	-0-	-0-
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2			N	-0-	-0-
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2			N	-0-	-0-
*11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
06		19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	19122 2			N	-0-	-0-
07		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14690 2			N	-0-	-0-
08		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13078 2			N	-0-	-0-
09		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12263 2			N	-0-	-0-
10		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550 2			N	-0-	-0-
*11		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562 2			N	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			N	-0-	-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-	-0-
08		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389 2			N	-0-	-0-
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2			N	-0-	-0-
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2			N	-0-	-0-
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
06		930 N	862	-0-	-68	-0-	862 2			N	-0-	-0-
07		961 N	723	-0-	-238	-0-	723 2			N	-0-	-0-
08		992 N	526	-0-	-466	-0-	526 2			N	-0-	-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-	-0-
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-	-0-
*11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-	-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	-0-
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2			N	-0-	-0-
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-	-0-
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-	-0-
*11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		3090 X	2857	-0-	-233	-0-	2857 2			N	-0-	-0-
07		3193 X	2755	-0-	-438	-0-	2755 2			N	-0-	-0-
08		3193 X	2625	-0-	-568	-0-	2625 2			N	-0-	-0-
09		3090 X	2403	-0-	-687	-0-	2403 2			N	-0-	-0-
10		3193 X	2278	-0-	-915	-0-	2278 2			N	-0-	-0-
11		2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
06		3450 X	2637	-0-	-813	-0-	2637 2			N	-0-	-0-
07		3007 X	2969	-0-	-38	-0-	2969 2			N	-0-	-0-
08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2			N	-0-	-0-
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2			N	-0-	-0-
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2			N	-0-	-0-
11		3450 X	2693	-0-	-757	-0-	2693 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
06		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2			N	-0-	-0-
07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2			N	-0-	-0-
08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2			N	-0-	-0-
09		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2			N	-0-	-0-
10		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			N	-0-	-0-
*11		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-	-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-	-0-
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-	-0-
09		780 N	774	-0-	-6	-0-	774 2			N	-0-	-0-
10		806 N	399	-0-	-407	-0-	399 2			N	-0-	-0-
11		780 N	38	-0-	-742	-0-	38 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
06		1890 N	1572	-0-	-318	-0-	1572 2			N	-0-	-0-
07		1984 N	1494	-0-	-490	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
08		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849 2			N	-0-	-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2			N	-0-	-0-
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
*11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			N	-0-	-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-	-0-
08		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 2			N	-0-	-0-
09		990 N	944	-0-	-46	-0-	944 2			N	-0-	-0-
10		1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2			N	-0-	-0-
*11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 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												
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2			N	-0-	-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2			N	-0-	-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-	-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2			N	-0-	-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2			N	-0-	-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
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
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
*11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187														
06		3450 X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3066	-0-	-499	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	2637	-0-	-835	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2209	-0-	-971	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	1675	-0-	-1611	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	1888	-0-	-1292	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
06		3150 X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2967	-0-	-257	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
*11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	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														
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
*11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1055	-0-	-385	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	956	-0-	-304	-0-	956	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
06		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
06		1530 N	671	-0-	-859	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	596	-0-	-427	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08		1550 N	572	-0-	-978	-0-	572	2		N	-0-			-0-
09		660 N	545	-0-	-115	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10		589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
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
06		2670 N	2365	-0-	-305	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-	-0-
08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2			N	-0-	-0-
09		2370 N	2261	-0-	-109	-0-	2261 2			N	-0-	-0-
10		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2			N	-0-	-0-
11		2760 N	2647	-0-	-113	-0-	2647 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-	-0-
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-	-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			N	-0-	-0-
09		1140 N	935	-0-	-205	-0-	935 2			N	-0-	-0-
10		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890 2			N	-0-	-0-
11		1080 N	662	-0-	-418	-0-	662 2			N	-0-	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-	-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-	-0-
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-	-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-	-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-	-0-
*11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
06		1020 X	891	-0-	-129	-0-	891 2			N	-0-	-0-
07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2			N	-0-	-0-
08		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 2			N	-0-	-0-
09		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2			N	-0-	-0-
10		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2			N	-0-	-0-
*11		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
06		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2			N	-0-	-0-
07		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			N	-0-	-0-
08		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			N	-0-	-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2			N	-0-	-0-
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	-0-	-0-
*11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
06		600 N	534	-0-	-66	-0-	534 2			N	-0-	-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-	-0-
08		899 N	520	-0-	-379	-0-	520 2			N	-0-	-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-	-0-
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-	-0-
*11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-	-0-

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
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
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-	-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2			N	-0-	-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			N	-0-	-0-
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			N	-0-	-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2			N	-0-	-0-
*11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
06		3000 N	3030	-0-	30	30	3030 2			N	-0-	-0-
07		2882 N	2852	-0-	-30	-0-	2852 2			N	-0-	-0-
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2			N	-0-	-0-
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2			N	-0-	-0-
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2			N	-0-	-0-
11		1530 X	1072	-0-	-458	-0-	1072 2			N	-0-	-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
07		2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012 2			N	-0-	-0-
08		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139 2			N	-0-	-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-	-0-
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-	-0-
11		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	1962 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			N	-0-	-0-
07		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2			N	-0-	-0-
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-	-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2			N	-0-	-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-	-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-	-0-
07		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2			N	-0-	-0-
08		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2			N	-0-	-0-
09		330 N	168	-0-	-162	-0-	168 2			N	-0-	-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2			N	-0-	-0-
11		270 N	74	-0-	-196	-0-	74 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
06		2640 X	2535	-0-	-105	-0-	2535 2			N	-0-	-0-
07		2635 X	2123	-0-	-512	-0-	2123 2			N	-0-	-0-
08		2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330 2			N	-0-	-0-
09		2550 X	1626	-0-	-924	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2			N	-0-	-0-
11		2550 X	2450	-0-	-100	-0-	2450 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
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

06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2			N	-0-	-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			N	-0-	-0-
08		1953 N	1794	-0-	-159	-0-	1794 2			N	-0-	-0-
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			N	-0-	-0-
10		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2			N	-0-	-0-
*11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	-0-
07		155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2			N	-0-	-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-	-0-
09		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2			N	-0-	-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	-0-
11		180 N	136	-0-	-44	-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												
06		4560 X	4007	-0-	-553	-0-	4007 2			N	-0-	-0-
07		4712 X	3997	-0-	-715	-0-	3997 2			N	-0-	-0-
08		4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053 2			N	-0-	-0-
09		4560 X	3952	-0-	-608	-0-	3952 2			N	-0-	-0-
10		4278 X	4061	-0-	-217	-0-	4061 2			N	-0-	-0-
*11		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
06		1230 N	946	-0-	-284	-0-	946 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	894	-0-	-346	-0-	894 2			N	-0-	-0-
08		1116 N	924	-0-	-192	-0-	924 2			N	-0-	-0-
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			N	-0-	-0-
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-	-0-
*11		3000 N	5679	-0-	2679	2679	5679 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
07		2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070 2			N	-0-	-0-
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-	-0-
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2			N	-0-	-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-	-0-
11		2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
06		2220 X	1254	-0-	-966	-0-	1254 2			N	-0-	-0-
07		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290 2			N	-0-	-0-
08		2015 N	1346	-0-	-669	-0-	1346 2			N	-0-	-0-
09		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1252 2			N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
06		2460 X	2253	-0-	-207	-0-	2253 2			N	-0-	-0-
07		2573 X	2554	-0-	-19	-0-	2554 2			N	-0-	-0-
08		2666 X	2462	-0-	-204	-0-	2462 2			N	-0-	-0-
09		2580 X	2218	-0-	-362	-0-	2218 2			N	-0-	-0-
10		2666 X	2396	-0-	-270	-0-	2396 2			N	-0-	-0-
11		2460 X	2319	-0-	-141	-0-	2319 2			N	-0-	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO Energy Inc. //CONT.// 945936												
Barnett, Elvin Unit WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
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
06		2850 X	2158	-0-	-692	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
07		3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
08		3038 X	2161	-0-	-877	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
09		2940 X	1749	-0-	-1191	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	1773	-0-	-1110	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
11		2340 X	1740	-0-	-600	-0-	1740 2		N	-0-		-0-

Hancock Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
06		3090 X	1634	-0-	-1456	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	975	-0-	-1970	-0-	975 2		N	-0-		-0-
08		2945 X	938	-0-	-2007	-0-	938 2		N	-0-		-0-
09		2790 X	986	-0-	-1804	-0-	986 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950 2		N	-0-		-0-
11		1620 X	1171	-0-	-449	-0-	1171 2		N	-0-		-0-

Connell, F. D. Gas Unit No. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-		-0-

Johnson Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
06		1530 N	602	-0-	-928	-0-	602 2		N	-0-		-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
08		744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2		N	-0-		-0-
09		600 N	369	-0-	-231	-0-	369 2		N	-0-		-0-
10		961 N	245	-0-	-716	-0-	245 2		N	-0-		-0-
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-		-0-

Steele Gas Unit WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
*11		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-		-0-

North American Coal Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
06		2730 N	2563	-0-	-167	-0-	2563 2		N	-0-		-0-
07		2635 N	2265	-0-	-370	-0-	2265 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3171	-0-	71	71	3171 2		N	-0-		-0-
09		2550 N	2025	-0-	-525	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
10		2263 N	1933	-0-	-330	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
11		2730 X	1887	-0-	-843	-0-	1887 2		N	-0-		-0-

Gaas Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
06		10020 X	8142	-0-	-1878	-0-	8142 2		N	-0-		-0-
07		10323 X	10145	-0-	-178	-0-	10145 2		N	-0-		-0-
08		10075 X	9645	-0-	-430	-0-	9645 2		N	-0-		-0-
09		9660 X	9202	-0-	-458	-0-	9202 2		N	-0-		-0-
10		10137 X	9437	-0-	-700	-0-	9437 2		N	-0-		-0-
11		9810 X	9062	-0-	-748	-0-	9062 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 #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726													
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

06		1170 N	1051	-0-	-119	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016 2		N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792													
06		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			-0-
07		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-			-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
*11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709													
06		1770 X	764	-0-	-1006	-0-	764 2		N	-0-			-0-
07		1829 X	804	-0-	-1025	-0-	804 2		N	-0-			-0-
08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 2		N	-0-			-0-
10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2		N	-0-			-0-
*11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832													
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	653	-0-	-457	-0-	653 2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802													
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
*11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274													
06		2700 X	2690	-0-	-10	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2008	-0-	-627	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2666	-0-	-34	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2277	-0-	-513	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2280	-0-	-690	-0-	2280 2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
06		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	906	-0-	-334	-0-	906 2		N	-0-			-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
*11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2		N	-0-		-0-
07		341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
11		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-		-0-
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
*11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
06		540 N	449	-0-	-91	-0-	449 2		N	-0-		-0-
07		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-		-0-
08		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 2		N	-0-		-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
*11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
06		2130 N	2010	-0-	-120	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
08		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
09		2010 N	1906	-0-	-104	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
11		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-		-0-
07		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-		-0-
08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
09		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-		-0-
10		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-		-0-
*11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
06		2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2267 2		N	-0-		-0-
07		2480 N	2008	-0-	-472	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
09		2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
11		2160 N	1777	-0-	-383	-0-	1777 2		N	-0-		-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
06		3480 X	3426	-0-	-54	-0-	3426 2		N	-0-		-0-
07		3596 X	1816	-0-	-1780	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
08		2883 X	1701	-0-	-1182	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	3292	-0-	-128	-0-	3292 2		N	-0-		-0-
10		3534 X	2240	-0-	-1294	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
11		3420 X	708	-0-	-2712	-0-	708 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
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

06		2430 X	2176	-0-	-254	-0-	2176	2		N	-0-	-0-
07		2294 X	1496	-0-	-798	-0-	1496	2		N	-0-	-0-
08		2635 X	1788	-0-	-847	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
09		2550 X	2331	-0-	-219	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
10		2635 X	2158	-0-	-477	-0-	2158	2		N	-0-	-0-
11		2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
06		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
07		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-	-0-
08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-	-0-
09		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	3241	-0-	141	141	3241	2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	3083	-0-	83	224	3083	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
06		3000 N	3090	-0-	90	90	3090	2		N	-0-	-0-
07		896 N	806	-0-	-90	-0-	806	2		N	-0-	-0-
08		2697 N	301	-0-	-2396	-0-	301	2		N	-0-	-0-
09		2700 X	2232	-0-	-468	-0-	2232	2		N	-0-	-0-
10		2790 X	712	-0-	-2078	-0-	712	2		N	-0-	-0-
11		2700 X	530	-0-	-2170	-0-	530	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
06		2610 X	2137	-0-	-473	-0-	2137	2		N	-0-	-0-
07		2604 X	1985	-0-	-619	-0-	1985	2		N	-0-	-0-
08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-	-0-
09		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2		N	-0-	-0-
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-	-0-
11		3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-	-0-
07		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	-0-
08		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-	-0-
09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-	-0-
10		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-	-0-
*11		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
06		2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050	2		N	-0-	-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-	-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-	-0-
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-	-0-
10		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2		N	-0-	-0-
11		2130 N	1562	-0-	-568	-0-	1562	2		N	-0-	-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-	-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-	-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-	-0-
09		1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2		N	-0-	-0-
10		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2		N	-0-	-0-
11		1380 N	804	-0-	-576	-0-	804	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 #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
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

06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-	-0-
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-	-0-
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2			N	-0-	-0-
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-	-0-
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			N	-0-	-0-
*11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2			N	-0-	-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		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												
06		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2			N	-0-	-0-
07		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2			N	-0-	-0-
08		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2			N	-0-	-0-
09		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-	-0-
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2			N	-0-	-0-
*11		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
06		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2			N	-0-	-0-
07		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2			N	-0-	-0-
08		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2			N	-0-	-0-
09		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2			N	-0-	-0-
10		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 2			N	-0-	-0-
*11		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
06		2970 X	305	-0-	-2665	-0-	305 2			N	-0-	-0-
07		2077 X	207	-0-	-1870	-0-	207 2			N	-0-	-0-
08		806 X	276	-0-	-530	-0-	276 2			N	-0-	-0-
09		450 X	227	-0-	-223	-0-	227 2			N	-0-	-0-
10		372 X	253	-0-	-119	-0-	253 2			N	-0-	-0-
*11		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
06		3870 X	2681	-0-	-1189	-0-	2681 2			N	-0-	-0-
07		4247 X	3764	-0-	-483	-0-	3764 2			N	-0-	-0-
08		4402 X	3870	-0-	-532	-0-	3870 2			N	-0-	-0-
09		4260 X	3648	-0-	-612	-0-	3648 2			N	-0-	-0-
10		4402 X	4274	-0-	-128	-0-	4274 2			N	-0-	-0-
11		3750 X	3415	-0-	-335	-0-	3415 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-	-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-	-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-	-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-	-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	-0-
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
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

06		810 N	696	-0-	-114	-0-	696 2		N	-0-		-0-
07		837 N	760	-0-	-77	-0-	760 2		N	-0-		-0-
08		837 N	731	-0-	-106	-0-	731 2		N	-0-		-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
10		775 N	760	-0-	-15	-0-	760 2		N	-0-		-0-
11		720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-
*11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
06		1290 N	973	-0-	-317	-0-	973 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1001	-0-	-109	-0-	1001 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
06		4200 X	3458	-0-	-742	-0-	3458 2		N	-0-		-0-
07		3906 X	3753	-0-	-153	-0-	3753 2		N	-0-		-0-
08		4309 X	3557	-0-	-752	-0-	3557 2		N	-0-		-0-
09		4170 X	3387	-0-	-783	-0-	3387 2		N	-0-		-0-
10		4309 X	3612	-0-	-697	-0-	3612 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
06		3060 X	2106	-0-	-954	-0-	2106 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	2263	-0-	-899	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
08		2852 X	2563	-0-	-289	-0-	2563 2		N	-0-		-0-
09		2490 X	1953	-0-	-537	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
10		2573 X	1583	-0-	-990	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
11		2490 X	2114	-0-	-376	-0-	2114 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
06		5970 X	5009	-0-	-961	-0-	5009 2		N	-0-		-0-
07		5735 X	4950	-0-	-785	-0-	4950 2		N	-0-		-0-
08		5363 X	4961	-0-	-402	-0-	4961 2		N	-0-		-0-
09		5190 X	4667	-0-	-523	-0-	4667 2		N	-0-		-0-
10		5363 X	4393	-0-	-970	-0-	4393 2		N	-0-		-0-
11		5010 X	3405	-0-	-1605	-0-	3405 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
06		1050 X	878	-0-	-172	-0-	878 2		N	-0-		-0-
07		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
08		1085 X	1001	-0-	-84	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
09		930 X	899	-0-	-31	-0-	899 2		N	-0-		-0-
10		1085 X	836	-0-	-249	-0-	836 2		N	-0-		-0-
11		1050 X	832	-0-	-218	-0-	832 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-	-0-
07		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-	-0-
08		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-	-0-
09		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-	-0-
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-	-0-
*11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-	-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-	-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	-0-
*11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-	-0-
07		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-	-0-
08		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-	-0-
09		3810 X	3718	-0-	-92	-0-	3718	2		N	-0-	-0-
10		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2		N	-0-	-0-
11		3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2		N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-	-0-
07		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-	-0-
08		3379 X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2		N	-0-	-0-
09		3450 X	3097	-0-	-353	-0-	3097	2		N	-0-	-0-
10		3565 X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2		N	-0-	-0-
11		3450 X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2		N	-0-	-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-	-0-
07		2139 N	1682	-0-	-457	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
08		2139 N	1645	-0-	-494	-0-	1645	2		N	-0-	-0-
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-	-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-	-0-
*11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	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												
06		4350 X	4227	-0-	-123	-0-	4227	2		N	-0-	102
07		4495 X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2		N	-0-	102
08		4464 X	4022	-0-	-442	-0-	4016	2	6 9	N	5	107
09		4320 X	4086	-0-	-234	-0-	4086	2		N	-0-	107
10		4464 X	3533	-0-	-931	-0-	3533	2		N	-0-	107
11		4230 X	3110	-0-	-1120	-0-	3110	2		N	-0-	107

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
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
06		4410 X	3388	-0-	-1022	-0-	3388 2		N	-0-		-0-
07		4557 X	3628	-0-	-929	-0-	3628 2		N	-0-		-0-
08		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		N	-0-		-0-
09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-		-0-
10		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2		N	-0-		-0-
11		4260 X	3783	-0-	-477	-0-	3783 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
06		4050 X	3528	-0-	-522	-0-	3528 2		N	-0-		-0-
07		3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3665 2		N	-0-		-0-
08		3844 X	3012	-0-	-832	-0-	3012 2		N	-0-		-0-
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621 2		N	-0-		-0-
11		3540 X	3510	-0-	-30	-0-	3510 2		N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-		-0-
10		1953 N	1661	-0-	-292	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
11		1980 N	1429	-0-	-551	-0-	1429 2		N	-0-		-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
08		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10		186 N	53	-0-	-133	-0-	53 2		N	-0-		-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
06		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190 2		N	-0-		-0-
07		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144 2		N	-0-		-0-
08		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2		N	-0-		-0-
09		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774 2		N	-0-		-0-
10		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 2		N	-0-		-0-
*11		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
*11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
*11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882													
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
06		3600 X	2876	-0-	-724	-0-	2876 2		N	-0-			-0-
07		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-			-0-
08		3627 X	3554	-0-	-73	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
09		3510 X	3435	-0-	-75	-0-	3435 2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
11		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	3323 2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750													
06		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
07		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-			-0-
08		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-			-0-
09		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-			-0-
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2		N	-0-			-0-
*11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453													
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
*11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998													
06		3750 X	2773	-0-	-977	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589 2		N	-0-			-0-
09		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-			-0-
10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		N	-0-			-0-
*11		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		N	-0-			-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799													
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
08		465 N	317	-0-	-148	-0-	317 2		N	-0-			-0-
09		450 N	279	-0-	-171	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10		465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2		N	-0-			-0-
11		300 N	164	-0-	-136	-0-	164 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128													
06		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2		N	-0-			-0-
07		4681 X	4429	-0-	-252	-0-	4429 2		N	-0-			-0-
08		4681 X	4157	-0-	-524	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
09		4530 X	4004	-0-	-526	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
10		4681 X	3943	-0-	-738	-0-	3943 2		N	-0-			-0-
11		4530 X	3626	-0-	-904	-0-	3626 2		N	-0-			-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052													
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
10		2294 N	1791	-0-	-503	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
11		2220 N	1684	-0-	-536	-0-	1684 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 #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2			N	-0-	-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	2919	-0-	-584	-0-	2919 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2734 2			N	-0-	-0-
10		3565 X	2237	-0-	-1328	-0-	2237 2			N	-0-	-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
06		3330 X	2757	-0-	-573	-0-	2757 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	2654	-0-	-787	-0-	2654 2			N	-0-	-0-
08		3224 X	2535	-0-	-689	-0-	2535 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	2369	-0-	-691	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
10		2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2465 2			N	-0-	-0-
11		2760 X	2315	-0-	-445	-0-	2315 2			N	-0-	-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-	-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	-0-
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2			N	-0-	-0-
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
06		2430 X	2417	-0-	-13	-0-	2417 2			N	-0-	-0-
07		2511 X	2213	-0-	-298	-0-	2213 2			N	-0-	-0-
08		2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2433 2			N	-0-	-0-
09		2430 X	1660	-0-	-770	-0-	1660 2			N	-0-	-0-
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2			N	-0-	-0-
*11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
06		3750 X	1246	-0-	-2504	-0-	1246 2			N	-0-	-0-
07		3875 X	856	-0-	-3019	-0-	856 2			N	-0-	-0-
08		3720 X	662	-0-	-3058	-0-	662 2			N	-0-	-0-
09		3600 X	654	-0-	-2946	-0-	654 2			N	-0-	-0-
10		3038 X	398	-0-	-2640	-0-	398 2			N	-0-	-0-
11		1260 X	265	-0-	-995	-0-	265 2			N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
06		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2			N	-0-	-0-
07		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2			N	-0-	-0-
08		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2			N	-0-	-0-
09		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2			N	-0-	-0-
10		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2			N	-0-	-0-
*11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-	-0-
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-	-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-	-0-
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 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												
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-		2111	2		N	-0-
07		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-		2127	2		N	-0-
08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-		2174	2		N	-0-
09		2100 X	1959	-0-	-141	-0-		1959	2		N	-0-
10		2170 X	1925	-0-	-245	-0-		1925	2		N	-0-
11		2100 X	1976	-0-	-124	-0-		1976	2		N	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
06		3330 X	3058	-0-	-272	-0-		3058	2		N	-0-
07		3658 X	3299	-0-	-359	-0-		3299	2		N	-0-
08		3658 X	3175	-0-	-483	-0-		3175	2		N	-0-
09		3540 X	2686	-0-	-854	-0-		2686	2		N	-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	2		N	-0-
11		3180 X	3158	-0-	-22	-0-		3158	2		N	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
06		2430 X	1776	-0-	-654	-0-		1776	2		N	-0-
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3500	2		N	-0-
08		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		3633	2		N	-0-
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		3358	2		N	-0-
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		3245	2		N	-0-
*11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		3055	2		N	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
06		1830 N	1282	-0-	-548	-0-		1282	2		N	-0-
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2286	2		N	-0-
08		2511 N	1629	-0-	-882	-0-		1629	2		N	-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378	2		N	-0-
10		2294 N	1335	-0-	-959	-0-		1335	2		N	-0-
11		1590 N	1222	-0-	-368	-0-		1222	2		N	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-		691	2		N	-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2		N	-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-
10		682 N	635	-0-	-47	-0-		635	2		N	-0-
11		630 N	512	-0-	-118	-0-		512	2		N	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
06		3630 X	2566	-0-	-1064	-0-		2566	2		N	-0-
07		3751 X	3486	-0-	-265	-0-		3486	2		N	-0-
08		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-		3915	2		N	-0-
09		3630 X	2966	-0-	-664	-0-		2966	2		N	-0-
10		3751 X	3237	-0-	-514	-0-		3237	2		N	-0-
11		3630 X	3148	-0-	-482	-0-		3148	2		N	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
06		2730 X	1710	-0-	-1020	-0-		1710	2		N	-0-
07		2666 X	2622	-0-	-44	-0-		2622	2		N	-0-
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		2724	2		N	-0-
09		2580 X	2555	-0-	-25	-0-		2555	2		N	-0-
10		2635 X	2334	-0-	-301	-0-		2334	2		N	-0-
*11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		3325	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
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	M		
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2			N	-0-	-0-
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3284	-0-	184	184	3284 2			N	-0-	-0-
09		3215 X	3031	-0-	-184	-184	3031 2			N	-0-	-0-
10		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
*11		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			N	-0-	-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			N	-0-	-0-
08		2697 N	2329	-0-	-368	-368	2329 2			N	-0-	-0-
09		2550 N	2180	-0-	-370	-370	2180 2			N	-0-	-0-
10		2418 N	2283	-0-	-135	-135	2283 2			N	-0-	-0-
11		2250 N	1075	-0-	-1175	-1175	1075 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2			N	-0-	-0-
07		3534 X	3362	-0-	-172	-172	3362 2			N	-0-	-0-
08		3720 X	3476	-0-	-244	-244	3476 2			N	-0-	-0-
09		3600 X	2906	-0-	-694	-694	2906 2			N	-0-	-0-
10		3720 X	3023	-0-	-697	-697	3023 2			N	-0-	-0-
11		3480 X	2822	-0-	-658	-658	2822 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			N	-0-	-0-
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-	-0-
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-	-0-
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2			N	-0-	-0-
10		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2			N	-0-	-0-
11		1320 N	880	-0-	-440	-440	880 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
06		9000 X	7251	-0-	-1749	-1749	7251 2			N	-0-	-0-
07		9300 X	9189	-0-	-111	-111	9189 2			N	-0-	-0-
08		9300 X	7846	-0-	-1454	-1454	7846 2			N	-0-	-0-
09		8550 X	8383	-0-	-167	-167	8383 2			N	-0-	-0-
10		9176 X	8013	-0-	-1163	-1163	8013 2			N	-0-	-0-
11		8880 X	8330	-0-	-550	-550	8330 2			N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
06		1980 N	1849	-0-	-131	-131	1849 2			N	-0-	-0-
07		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2			N	-0-	-0-
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-	-0-
09		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-	-0-
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2			N	-0-	-0-
*11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2			N	-0-	-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
06		3000 N	3106	-0-	106	106	3106 2			N	-0-	-0-
07		2882 N	2776	-0-	-106	-106	2776 2			N	-0-	-0-
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			N	-0-	-0-
09		2790 X	616	-0-	-2174	-2174	616 2			N	-0-	-0-
10		2883 X	2674	-0-	-209	-209	2674 2			N	-0-	-0-
11		2790 X	2409	-0-	-381	-381	2409 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816																
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
06		3510 X	3098	-0-	-412	-0-	3098	2			N	-0-				-0-
07		3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201	2			N	-0-				-0-
08		3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2			N	-0-				-0-
09		3450 X	3060	-0-	-390	-0-	3060	2			N	-0-				-0-
10		3565 X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-				-0-
*11		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-				-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252																
06		3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3483	2			N	-0-				-0-
07		3844 X	3619	-0-	-225	-0-	3619	2			N	-0-				-0-
08		4216 X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	2			N	-0-				-0-
09		4080 X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2			N	-0-				-0-
10		4216 X	3175	-0-	-1041	-0-	3175	2			N	-0-				-0-
11		3510 X	2758	-0-	-752	-0-	2758	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965																
06		34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	2			N	-0-				-0-
07		35815 X	35815	-0-	-0-	-0-	35815	2			N	-0-				-0-
08		34492 X	34492	-0-	-0-	-0-	34492	2			N	-0-				-0-
09		34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	34727	2			N	-0-				-0-
10		33015 X	25294	-0-	-7721	-0-	25294	2			N	-0-				-0-
*11		35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	35563	2			N	-0-				-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994																
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-				-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
08		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-				-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
*11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404																
06		6480 X	5236	-0-	-1244	-0-	5236	2			N	-0-				-0-
07		6572 X	4080	-0-	-2492	-0-	4080	2			N	-0-				-0-
08		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-				-0-
09		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-				-0-
10		6076 X	1342	-0-	-4734	-0-	1342	2			N	-0-				-0-
11		6360 X	1177	-0-	-5183	-0-	1177	2			N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981																
06		3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3208	2			N	-0-				-0-
07		3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2829	2			N	-0-				-0-
08		3348 X	2635	-0-	-713	-0-	2635	2			N	-0-				-0-
09		3240 X	1553	-0-	-1687	-0-	1553	2			N	-0-				-0-
10		3317 X	1976	-0-	-1341	-0-	1976	2			N	-0-				-0-
11		3210 X	779	-0-	-2431	-0-	779	2			N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202																
06		4710 X	2674	-0-	-2036	-0-	2674	2			N	-0-				-0-
07		4867 X	1528	-0-	-3339	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
08		4867 X	1687	-0-	-3180	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
09		4320 X	1630	-0-	-2690	-0-	1630	2			N	-0-				-0-
10		3813 X	1598	-0-	-2215	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
11		2670 X	1617	-0-	-1053	-0-	1617	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050											
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
06		3450 X	3069	-0-	-381	-0-	3069 2	N	-0-		-0-
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
08		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2	N	-0-		-0-
09		3060 X	2788	-0-	-272	-0-	2788 2	N	-0-		-0-
10		3317 X	2514	-0-	-803	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
11		3210 X	2005	-0-	-1205	-0-	2005 2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200											
06		2580 X	1147	-0-	-1433	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
07		2666 X	647	-0-	-2019	-0-	647 2	N	-0-		-0-
08		2542 X	992	-0-	-1550	-0-	992 2	N	-0-		-0-
09		2370 X	1771	-0-	-599	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	N	-0-		-0-
*11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786											
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2	N	-0-		-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934											
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
08		186 N	55	-0-	-131	-0-	55 2	N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2	N	-0-		-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334											
06		5460 X	2637	-0-	-2823	-0-	2637 2	N	-0-		-0-
07		4185 X	1814	-0-	-2371	-0-	1814 2	N	-0-		-0-
08		3596 X	1193	-0-	-2403	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
09		3420 X	2176	-0-	-1244	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
10		3534 X	2787	-0-	-747	-0-	2787 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	1714	-0-	-926	-0-	1714 2	N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180											
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
07		2697 X	1106	-0-	-1591	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
08		2697 X	2506	-0-	-191	-0-	2506 2	N	-0-		-0-
09		2610 X	1398	-0-	-1212	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
10		2325 X	1083	-0-	-1242	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
11		2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137 2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086											
06		3450 X	2809	-0-	-641	-0-	2809 2	N	-0-		-0-
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2	N	-0-		-0-
08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2	N	-0-		-0-
09		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2	N	-0-		-0-
10		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2	N	-0-		-0-
*11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1500 N	1327	-0-	-173	-0-	1327 2			N	-0-	-0-
07		1643 N	1339	-0-	-304	-0-	1339 2			N	-0-	-0-
08		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
09		1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1295 2			N	-0-	-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-	-0-
11		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313 2			N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
06		2940 X	2356	-0-	-584	-0-	2356 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2420	-0-	-463	-0-	2420 2			N	-0-	-0-
08		2728 X	2408	-0-	-320	-0-	2408 2			N	-0-	-0-
09		2580 X	2305	-0-	-275	-0-	2305 2			N	-0-	-0-
10		2666 X	2405	-0-	-261	-0-	2405 2			N	-0-	-0-
11		2370 X	2258	-0-	-112	-0-	2258 2			N	-0-	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-	-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
06		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2			N	-0-	-0-
07		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2			N	-0-	-0-
08		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546 2			N	-0-	-0-
09		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2			N	-0-	-0-
10		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348 2			N	-0-	-0-
*11		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2			N	-0-	-0-
07		2635 X	1848	-0-	-787	-0-	1848 2			N	-0-	-0-
08		2790 X	2201	-0-	-589	-0-	2201 2			N	-0-	-0-
09		3690 X	2162	-0-	-1528	-0-	2162 2			N	-0-	-0-
10		3813 X	2108	-0-	-1705	-0-	2108 2			N	-0-	-0-
11		3690 X	2147	-0-	-1543	-0-	2147 2			N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
06		7200 X	6146	-0-	-1054	-0-	6146 2			N	-0-	-0-
07		7440 X	5859	-0-	-1581	-0-	5859 2			N	-0-	-0-
08		7440 X	6043	-0-	-1397	-0-	6043 2			N	-0-	-0-
09		6450 X	6304	-0-	-146	-0-	6304 2			N	-0-	-0-
10		6665 X	5422	-0-	-1243	-0-	5422 2			N	-0-	-0-
11		6150 X	6104	-0-	-46	-0-	6104 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
06		2160 N	1932	-0-	-228	-0-	1932 2			N	-0-	-0-
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777 2			N	-0-	-0-
08		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745 2			N	-0-	-0-
09		1920 N	1724	-0-	-196	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-	-0-
*11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		870 N	692	-0-	-178	-0-	692 2			N	-0-	-0-
07		899 N	812	-0-	-87	-0-	812 2			N	-0-	-0-
08		899 N	554	-0-	-345	-0-	554 2			N	-0-	-0-
09		690 N	364	-0-	-326	-0-	364 2			N	-0-	-0-
10		806 N	336	-0-	-470	-0-	336 2			N	-0-	-0-
11		540 N	353	-0-	-187	-0-	353 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
06		7830 X	5417	-0-	-2413	-0-	5417 2			N	-0-	-0-
07		8091 X	6208	-0-	-1883	-0-	6208 2			N	-0-	-0-
08		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8248 2			N	-0-	-0-
09		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298 2			N	-0-	-0-
10		6200 X	5444	-0-	-756	-0-	5444 2			N	-0-	-0-
11		7980 X	6080	-0-	-1900	-0-	6080 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2			N	-0-	-0-
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-	-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-	-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
06		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2			N	-0-	-0-
07		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2			N	-0-	-0-
08		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2			N	-0-	-0-
09		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2			N	-0-	-0-
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2			N	-0-	-0-
*11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
06		2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2172 2			N	-0-	-0-
07		2387 X	2265	-0-	-122	-0-	2265 2			N	-0-	-0-
08		2356 X	2266	-0-	-90	-0-	2266 2			N	-0-	-0-
09		2280 X	1917	-0-	-363	-0-	1917 2			N	-0-	-0-
10		2356 X	2249	-0-	-107	-0-	2249 2			N	-0-	-0-
11		2190 X	2158	-0-	-32	-0-	2158 2			N	-0-	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
06		4950 X	4497	-0-	-453	-0-	4497 2			N	-0-	-0-
07		5115 X	4675	-0-	-440	-0-	4675 2			N	-0-	-0-
08		5115 X	4622	-0-	-493	-0-	4622 2			N	-0-	-0-
09		4560 X	4138	-0-	-422	-0-	4138 2			N	-0-	-0-
10		4681 X	4136	-0-	-545	-0-	4136 2			N	-0-	-0-
*11		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2			N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2			N	-0-	-0-
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			N	-0-	-0-
09		1830 N	1476	-0-	-354	-0-	1476 2			N	-0-	-0-
10		1984 N	1420	-0-	-564	-0-	1420 2			N	-0-	-0-
11		1590 N	1221	-0-	-369	-0-	1221 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252872	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	13645	PERF.11072 - 12396	
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
06	2310 N	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-	-0-
07	2604 N	1446	-0-	-1158	-0-	1446	2			N	-0-	-0-
08	2604 N	2305	-0-	-299	-0-	2305	2			N	-0-	-0-
09	2160 N	2142	-0-	-18	-0-	2142	2			N	-0-	-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-	-0-
11	2220 N	1851	-0-	-369	-0-	1851	2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	252890	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13330	PERF.10536 - 13070	
06	5760 X	2259	-0-	-3501	-0-	2259	2			N	-0-	-0-
07	5952 X	2067	-0-	-3885	-0-	2067	2			N	-0-	-0-
08	4743 X	1874	-0-	-2869	-0-	1874	2			N	-0-	-0-
09	2580 X	1446	-0-	-1134	-0-	1446	2			N	-0-	-0-
10	2666 X	1340	-0-	-1326	-0-	1340	2			N	-0-	-0-
11	2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1160	2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	252916	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12164 - 14278	
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-	-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-	-0-
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	252917	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	15130	PERF.11796 - 14420	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253242	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11260 - 13072	
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-	-0-
07	4061 X	3535	-0-	-526	-0-	3535	2			N	-0-	-0-
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-	-0-
09	3930 X	3890	-0-	-40	-0-	3890	2			N	-0-	-0-
10	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-	-0-
11	3930 X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	253260	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	15592	PERF.11706 - 15496	
06	126 X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	253278	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	13374	PERF.10478 - 11750	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-
09	690 N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-	-0-
10	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-	-0-
11	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176													
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
06		1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1296	-0-	-474	-0-	1296 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726													
06		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2027	-0-	-1259	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	2107	-0-	-1365	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
09		3360 X	2043	-0-	-1317	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	2042	-0-	-1430	-0-	2042 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2523	-0-	-657	-0-	2523 2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312													
06		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
07		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059 2		N	-0-			-0-
08		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2		N	-0-			-0-
09		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2		N	-0-			-0-
10		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2		N	-0-			-0-
*11		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334													
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
10		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
11		2370 N	2019	-0-	-351	-0-	2019 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256													
06		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
07		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
08		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
09		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
*11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614													
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
*11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026													
06		4890 X	4489	-0-	-401	-0-	4489 2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4532	-0-	-273	-0-	4532 2		N	-0-			-0-
08		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2		N	-0-			-0-
09		4500 X	3866	-0-	-634	-0-	3866 2		N	-0-			-0-
10		4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249 2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4350	-0-	-150	-0-	4350 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
09		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
10		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
*11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
06	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
08	3379	X	2208	-0-	-1171	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	2434	-0-	-836	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	2377	-0-	-1002	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
11	2820	X	2162	-0-	-658	-0-	2162	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
06	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
08	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	1337	-0-	-2173	-0-	1337	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
06	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	5468	-0-	-50	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
08	5518	X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
09	5340	X	4668	-0-	-672	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		N	-0-			-0-
11	5280	X	5022	-0-	-258	-0-	5022	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3211	-0-	211	302	3211	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	1730	-0-	-440	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	848	-0-	-1252	-0-	848	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2		N	-0-		-0-
07		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-		-0-
08		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2		N	-0-		-0-
09		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2		N	-0-		-0-
10		5890 X	3231	-0-	-2659	-0-	3231	2		N	-0-		-0-
*11		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876													
06		4260 X	4076	-0-	-184	-0-	4076	2		N	-0-		-0-
07		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-		-0-
08		4061 X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2		N	-0-		-0-
09		4080 X	3478	-0-	-602	-0-	3478	2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3617	-0-	-599	-0-	3617	2		N	-0-		-0-
11		4080 X	3561	-0-	-519	-0-	3561	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818													
06		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-		-0-
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-		-0-
08		3782 X	2730	-0-	-1052	-0-	2730	2		N	-0-		-0-
09		3660 X	1670	-0-	-1990	-0-	1670	2		N	-0-		-0-
10		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-		-0-
*11		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442													
06		2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
07		2139 N	799	-0-	-1340	-0-	799	2		N	-0-		-0-
08		2139 N	390	-0-	-1749	-0-	390	2		N	-0-		-0-
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-		-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-		-0-
*11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312													
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-		-0-
07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-		-0-
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
09		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
10		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-		-0-
*11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519													
06		2430 X	2413	-0-	-17	-0-	2413	2		N	-0-		-0-
07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-		-0-
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-		-0-
09		2400 N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2		N	-0-		-0-
10		2604 N	2569	-0-	-35	-0-	2569	2		N	-0-		-0-
11		2430 N	2338	-0-	-92	-0-	2338	2		N	-0-		-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792													
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-		-0-
07		5239 X	3750	-0-	-1489	-0-	3750	2		N	-0-		-0-
08		5239 X	3332	-0-	-1907	-0-	3332	2		N	-0-		-0-
09		5070 X	3683	-0-	-1387	-0-	3683	2		N	-0-		-0-
10		4929 X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2		N	-0-		-0-
*11		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		4320 X	2451	-0-	-1869	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
07		4464 X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
08		3968 X	2553	-0-	-1415	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
09		3840 X	2140	-0-	-1700	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
10		3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
11		2850 X	2254	-0-	-596	-0-	2254	2			N	-0-			-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202															
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
10		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
*11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290															
06		5070 X	4154	-0-	-916	-0-	4154	2			N	-0-			-0-
07		5239 X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
08		5580 X	4531	-0-	-1049	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
09		5400 X	4055	-0-	-1345	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
10		5580 X	4407	-0-	-1173	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
*11		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080															
06		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
*11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654															
06		570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-			-0-
07		775 N	484	-0-	-291	-0-	484	2			N	-0-			-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09		450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-			-0-
10		496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084															
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	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 #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011										TOTAL DEPTH 14925	PERF.12002 - 14206	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
10	2201 X	2133	-0-	-68	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
*11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-			-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010										TOTAL DEPTH 13210	PERF.11157 - 13135	
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-			43
07	4433 X	3914	-0-	-519	-0-	3914 2		N	-0-			43
08	4433 X	3907	-0-	-526	-0-	3907 2		N	-0-			43
09	4290 X	3694	-0-	-596	-0-	3694 2		N	-0-			43
10	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	3692 2	63 9	N	57			100
11	3870 X	3684	-0-	-186	-0-	3684 2		N	-0-			100

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010										TOTAL DEPTH 12100	PERF.10988 - 11784	
06	1440 N	922	-0-	-518	-0-	922 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	978	-0-	-510	-0-	978 2		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010										TOTAL DEPTH 13995	PERF.11680 - 13298	
06	1020 N	708	-0-	-312	-0-	708 2		N	-0-			-0-
07	992 N	877	-0-	-115	-0-	877 2		N	-0-			-0-
08	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	787 2		N	-0-			-0-
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010										TOTAL DEPTH 14665	PERF.11818 - 12624	
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 2		N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	764 2		N	-0-			-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 2		N	-0-			-0-
11	840 N	445	-0-	-395	-0-	445 2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010										TOTAL DEPTH 14374	PERF.14160 - 14320	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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	
06	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863 2		N	-0-			-0-
07	7006 X	6663	-0-	-343	-0-	6663 2		N	-0-			-0-
08	7068 X	6682	-0-	-386	-0-	6682 2		N	-0-			-0-
09	6870 X	6466	-0-	-404	-0-	6466 2		N	-0-			-0-
10	7099 X	6485	-0-	-614	-0-	6485 2		N	-0-			-0-
11	6870 X	6672	-0-	-198	-0-	6672 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 #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-	-0-
07		2635 X	2550	-0-	-85	-0-	2550 2			N	-0-	-0-
08		2914 X	2263	-0-	-651	-0-	2263 2			N	-0-	-0-
09		2820 X	1948	-0-	-872	-0-	1948 2			N	-0-	-0-
10		2914 X	1944	-0-	-970	-0-	1944 2			N	-0-	-0-
11		2760 X	2450	-0-	-310	-0-	2450 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2			N	-0-	-0-
07		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			N	-0-	-0-
08		2387 N	2385	-0-	-2	-0-	2385 2			N	-0-	-0-
09		2400 N	2309	-0-	-91	-0-	2309 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	3159	-0-	59	59	3159 2			N	-0-	-0-
*11		2872 N	2813	-0-	-59	-0-	2813 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
06		3990 X	3576	-0-	-414	-0-	3576 2			N	-0-	-0-
07		4123 X	3390	-0-	-733	-0-	3390 2			N	-0-	-0-
08		4123 X	3344	-0-	-779	-0-	3344 2			N	-0-	-0-
09		3660 X	3389	-0-	-271	-0-	3389 2			N	-0-	-0-
10		3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3600 2			N	-0-	-0-
11		3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
06		4920 X	2993	-0-	-1927	-0-	2993 2			N	-0-	-0-
07		5084 X	4576	-0-	-508	-0-	4576 2			N	-0-	-0-
08		5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625 2			N	-0-	-0-
09		4860 X	4672	-0-	-188	-0-	4672 2			N	-0-	-0-
10		5022 X	3084	-0-	-1938	-0-	3084 2			N	-0-	-0-
11		4470 X	3448	-0-	-1022	-0-	3448 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
06		1050 X	1026	-0-	-24	-0-	1026 2			N	-0-	-0-
07		1116 X	1081	-0-	-35	-0-	1081 2			N	-0-	-0-
08		1116 X	1054	-0-	-62	-0-	1054 2			N	-0-	-0-
09		1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006 2			N	-0-	-0-
10		1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054 2			N	-0-	-0-
11		1050 X	933	-0-	-117	-0-	933 2			N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
06		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344 2			N	-0-	-0-
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2			N	-0-	-0-
08		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2			N	-0-	-0-
09		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2			N	-0-	-0-
10		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482 2			N	-0-	-0-
*11		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
06		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2			N	-0-	-0-
07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2			N	-0-	-0-
08		2852 X	2511	-0-	-341	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
09		2880 X	2275	-0-	-605	-0-	2275 2			N	-0-	-0-
10		2976 X	2647	-0-	-329	-0-	2647 2			N	-0-	-0-
11		2880 X	2667	-0-	-213	-0-	2667 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
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
06		1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
07		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1804	-0-	-116	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
06		2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
07		3007 X	2882	-0-	-125	-0-	2882 2		N	-0-		-0-
08		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
09		2880 X	2817	-0-	-63	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
11		2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
06		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	994	-0-	-56	-0-	994 2		N	-0-		-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1013 2		N	-0-		-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
06		3030 X	2100	-0-	-930	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2177	-0-	-954	-0-	2177 2		N	-0-		-0-
08		2790 X	1613	-0-	-1177	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
09		2700 X	1706	-0-	-994	-0-	1706 2		N	-0-		-0-
10		2790 X	1744	-0-	-1046	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
11		2100 X	1736	-0-	-364	-0-	1736 2		N	-0-		-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
06		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
07		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 2		N	-0-		-0-
08		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 2		N	-0-		-0-
09		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2		N	-0-		-0-
10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-		-0-
*11		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
06		3870 X	3458	-0-	-412	-0-	3458 2		N	-0-		-0-
07		3999 X	3294	-0-	-705	-0-	3294 2		N	-0-		-0-
08		3999 X	3966	-0-	-33	-0-	3966 2		N	-0-		-0-
09		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		N	-0-		-0-
10		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	3824	-0-	-16	-0-	3824 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
06		5580 X	4832	-0-	-748	-0-	4832 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	4686	-0-	-1080	-0-	4686 2		N	-0-		-0-
08		5363 X	4983	-0-	-380	-0-	4983 2		N	-0-		-0-
09		5190 X	4614	-0-	-576	-0-	4614 2		N	-0-		-0-
10		5363 X	4546	-0-	-817	-0-	4546 2		N	-0-		-0-
11		4830 X	4562	-0-	-268	-0-	4562 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2		N	-0-		-0-
07		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2		N	-0-		-0-
08		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2		N	-0-		-0-
09		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2		N	-0-		-0-
10		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2		N	-0-		-0-
*11		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2		N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862													
06		3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3218	2		N	-0-		-0-
07		3410 X	3290	-0-	-120	-0-	3290	2		N	-0-		-0-
08		3379 X	3289	-0-	-90	-0-	3289	2		N	-0-		-0-
09		3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2		N	-0-		-0-
10		3379 X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2		N	-0-		-0-
11		3210 X	3005	-0-	-205	-0-	3005	2		N	-0-		-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093													
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-		-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-		-0-
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
*11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798													
06		4440 X	3189	-0-	-1251	-0-	3189	2		N	-0-		-0-
07		4588 X	3706	-0-	-882	-0-	3706	2		N	-0-		-0-
08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-		-0-
09		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-		-0-
10		3751 X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2		N	-0-		-0-
11		4320 X	3909	-0-	-411	-0-	3909	2		N	-0-		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484													
06		1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2		N	-0-		-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-		-0-
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
09		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
10		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2		N	-0-		-0-
11		1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844													
06		2310 X	2008	-0-	-302	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
07		2170 X	1574	-0-	-596	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
08		2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
09		2190 X	1152	-0-	-1038	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
10		2263 X	1514	-0-	-749	-0-	1514	2		N	-0-		-0-
11		2010 X	959	-0-	-1051	-0-	959	2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403													
06		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2		N	-0-		-0-
07		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2		N	-0-		-0-
08		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2		N	-0-		-0-
09		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2		N	-0-		-0-
10		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2		N	-0-		-0-
*11		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
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

06		4140 X	3882	-0-	-258	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
07		4123 X	4030	-0-	-93	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
08		4123 X	3925	-0-	-198	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
09		3990 X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
10		4123 X	4052	-0-	-71	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
11		3900 X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2		N	-0-			-0-

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

06		120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														

06		4470 X	4192	-0-	-278	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
07		4278 X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
08		5053 X	4556	-0-	-497	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
09		4890 X	4019	-0-	-871	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
10		5053 X	4164	-0-	-889	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
11		4410 X	4134	-0-	-276	-0-	4134	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														

06		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	987	-0-	-377	-0-	987	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1198	-0-	-152	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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														

06		6240 X	5705	-0-	-535	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
07		6448 X	6390	-0-	-58	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
08		6448 X	5562	-0-	-886	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
09		6210 X	5906	-0-	-304	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
10		6386 X	6252	-0-	-134	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
11		6180 X	4959	-0-	-1221	-0-	4959	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136														

06		3150 X	2805	-0-	-345	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
07		3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
09		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	3108	-0-	-72	-0-	3108	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774														

06		2520 N	2290	-0-	-230	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2389	-0-	-91	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
08		2449 N	2333	-0-	-116	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
09		2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
10		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2143	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 #:		18		RRCID -> 266244		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718		
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
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	2887	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2570	-0-	-250	-0-	2570	2	N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 266253		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160		
06	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2	N	-0-			-0-
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2	N	-0-			-0-
08	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2	N	-0-			-0-
09	9000 X	8743	-0-	-257	-0-	8743	2	N	-0-			-0-
10	9548 X	8614	-0-	-934	-0-	8614	2	N	-0-			-0-
11	9300 X	7765	-0-	-1535	-0-	7765	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 266317		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956		
06	4290 X	4101	-0-	-189	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	4211	-0-	-222	-0-	4211	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	3454	-0-	-979	-0-	3454	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	4190	2	N	-0-			-0-
11	4110 X	3692	-0-	-418	-0-	3692	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28		RRCID -> 266344		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700		
06	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	3047	-0-	-84	-0-	3047	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2672	-0-	-388	-0-	2672	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 266345		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214		
06	4740 X	3799	-0-	-941	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	3843	-0-	-528	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	3836	-0-	-535	-0-	3836	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3605	-0-	-445	-0-	3605	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3378	-0-	-432	-0-	3378	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 266436		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690		
06	4320 X	2859	-0-	-1461	-0-	2859	2	N	-0-			-0-
07	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2	N	-0-			-0-
08	4836 X	3914	-0-	-922	-0-	3914	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	2567	-0-	-2113	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
10	5053 X	4229	-0-	-824	-0-	4229	2	N	-0-			-0-
11	4890 X	3011	-0-	-1879	-0-	3011	2	N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266982		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514		
06	990 N	112	-0-	-878	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	534	-0-	-768	-0-	534	2	N	-0-			-0-
11	990 N	630	-0-	-360	-0-	630	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID -> 267597		COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10736 - 12152	
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
06		5550 X	4211	-0-	-1339	-0-	4211 2		N	-0-		-0-	
07		5332 X	4067	-0-	-1265	-0-	4067 2		N	-0-		-0-	
08		5084 X	4053	-0-	-1031	-0-	4053 2		N	-0-		-0-	
09		4680 X	3963	-0-	-717	-0-	3963 2		N	-0-		-0-	
10		4836 X	4254	-0-	-582	-0-	4254 2		N	-0-		-0-	
11		4200 X	3892	-0-	-308	-0-	3892 2		N	-0-		-0-	

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 270550		COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	11168 - 12488	
06		2640 X	2569	-0-	-71	-0-	2569 2		N	-0-		-0-	
07		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-		-0-	
08		2728 X	2583	-0-	-145	-0-	2583 2		N	-0-		-0-	
09		2640 X	2392	-0-	-248	-0-	2392 2		N	-0-		-0-	
10		2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592 2		N	-0-		-0-	
11		2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500 2		N	-0-		-0-	

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 282933		COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	11297 - 15289	
06		12060 X	10434	-0-	-1626	-0-	10434 2		N	-0-		-0-	
07		10757 X	10272	-0-	-485	-0-	10272 2		N	-0-		-0-	
08		11563 X	10200	-0-	-1363	-0-	10200 2		N	-0-		-0-	
09		11190 X	9411	-0-	-1779	-0-	9411 2		N	-0-		-0-	
10		11563 X	8738	-0-	-2825	-0-	8738 2		N	-0-		-0-	
11		10440 X	10093	-0-	-347	-0-	10093 2		N	-0-		-0-	

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		2	RRCID -> 233724		COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12117 PERF. 9736 - 10478	
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	19 1	199 2	N	-0-		-0-	
07		372 N	319	-0-	-53	-0-	26 1	293 2	N	-0-		-0-	
08		372 N	347	-0-	-25	-0-	27 1	320 2	N	-0-		-0-	
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	27 1	208 2	N	-0-		-0-	
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	331 1	25 2	N	-0-		-0-	
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	331 1	25 2	N	-0-		-0-	

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 237250		COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	11256 - 11536	
06		3750 X	2966	-0-	-784	-0-	260 1	2706 2	N	-0-		-0-	
07		3875 X	3452	-0-	-423	-0-	282 1	3170 2	N	-0-		-0-	
08		3782 X	3027	-0-	-755	-0-	235 1	2792 2	N	-0-		-0-	
09		3660 X	3658	-0-	-2	-0-	422 1	3236 2	N	-0-		-0-	
10		3782 X	3111	-0-	-671	-0-	2889 1	222 2	N	-0-		-0-	
11		3330 X	3111	-0-	-219	-0-	2889 1	222 2	N	-0-		-0-	

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 237727		COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	12008	PERF.	9674 - 11534	
06		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	147 1	1529 2	N	-0-		-0-	
07		2108 N	1529	-0-	-579	-0-	125 1	1404 2	N	-0-		-0-	
08		2077 N	1210	-0-	-867	-0-	94 1	1116 2	N	-0-		-0-	
09		1680 N	1515	-0-	-165	-0-	175 1	1340 2	N	-0-		-0-	
10		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1408 1	109 2	N	-0-		-0-	
*11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1408 1	109 2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11370	- 11685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	417	1	32	2	N	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	417	1	32	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324	- 11435	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-			-0-
07	837 N	678	-0-	-159	-0-	55	1	623	2	N	-0-			-0-
08	775 N	618	-0-	-157	-0-	48	1	570	2	N	-0-			-0-
09	810 N	743	-0-	-67	-0-	86	1	657	2	N	-0-			-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	575	1	44	2	N	-0-			-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	575	1	44	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310	- 11437	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	184	1	14	2	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	184	1	14	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9947	- 11510	
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	67	1	703	2	N	-0-			-0-
07	837 N	503	-0-	-334	-0-	41	1	462	2	N	-0-			-0-
08	837 N	480	-0-	-357	-0-	37	1	443	2	N	-0-			-0-
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	88	1	674	2	N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	781	1	61	2	N	-0-			-0-
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	781	1	61	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	12007	PERF.10220	- 11664	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	11368	PERF. 9365	- 11021	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	12130	PERF.11530	- 11802	
06	1020 N	639	-0-	-381	-0-	56	1	583	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	672	-0-	-382	-0-	55	1	617	2	N	-0-			-0-
08	930 N	592	-0-	-338	-0-	46	1	546	2	N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	2	N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	840	1	65	2	N	-0-			-0-
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	840	1	65	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

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
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	Y	-0-			4
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	904	2	Y	1			5
						1	9							
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	Y	-0-	3	1	2
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	64	1	932	2	Y	1			3
						1	9							
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	44	1	841	2	Y	-0-			3
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-			3

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	61	1	935	2	N	12	6	5	121
						13	9							
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	18			139
						20	9							
08	1426 N	17	-0-	-1409	-0-	7	2	10	9	N	9	76	1	72
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	9			81
10	1085 N	7	-0-	-1078	-0-	7	2			N	-0-			81
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	13			94
						14	9							

XTO ENERGY INC. 945936
 MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

06	1020 X	504	-0-	-516	-0-	504	2			N	-0-			-0-
07	837 X	178	-0-	-659	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	1054 X	207	-0-	-847	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	1020 X	271	-0-	-749	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	9434 - 9724
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	12/20/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	8456 - 10184
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	8690 - 10198
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255918	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	9638 - 11064
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ANCHICKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9732 - 10502
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)				05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				60
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				60
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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

BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622
06	810 N	119	-0-	-691	-0-	9 1	110 2	N	-0-		13
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	100 1	1313 2	N	-0-		13
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	102 1	1289 2	N	-0-		13
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	76 1	909 2	N	-0-		13
10	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	90 1	1030 2	N	-0-		13
*11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	140 1	1800 2	N	-0-		13

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	75 1	962 2	N	-0-		20
07	961 N	160	-0-	-801	-0-	11 1	149 2	N	-0-		20
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		20
09	930 N	605	-0-	-325	-0-	46 1	559 2	N	-0-		20
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10500 - 10599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5100 X	4694	-0-	-406	-0-	338	1	4356	2	N	-0-		69
07	5270 X	5236	-0-	-34	-0-	371	1	4865	2	N	-0-		69
08	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	523	1	6617	2	N	-0-		69
09	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	512	1	6163	2	N	-0-		69
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	543	1	6224	2	N	-0-		69
*11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	505	1	6495	2	N	-0-		69

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10633 - 10696	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10690 - 10706	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11461 - 11716	
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	158	1	2042	2	N	-0-		95
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	165	1	2161	2	N	-0-		95
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	152	1	1916	2	N	-0-		95
09	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	155	1	1863	2	N	-0-		95
10	2325 N	1818	-0-	-507	-0-	146	1	1672	2	N	-0-		95
11	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	145	1	1862	2	N	-0-		95

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10739 - 10794	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		20
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10775 - 11568	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	N	-0-		57
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-		57
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	936	2	N	-0-		57
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	827	2	N	-0-		57
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	N	-0-		57
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	N	-0-		57

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	10763 - 11561		
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
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	2	N	-0-		25	
07	341 N	79	-0-	-262	-0-	6	1	73	2	N	-0-		25	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-		25	
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	N	-0-		25	
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-		25	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		25	

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874 - 11096		
06	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	89	1	1144	2	N	-0-		60	
07	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	83	1	1086	2	N	-0-		60	
08	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	89	1	1122	2	N	-0-		60	
09	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	88	1	1052	2	N	-0-		60	
10	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	84	1	957	2	N	-0-		60	
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	N	-0-		60	

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153 - 12139		
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	128	1	1648	2	N	-0-		20	
07	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	131	1	1715	2	N	-0-		20	
08	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	131	1	1655	2	N	-0-		20	
09	1770 N	530	-0-	-1240	-0-	41	1	489	2	N	-0-		20	
10	1860 N	564	-0-	-1296	-0-	45	1	519	2	N	-0-		20	
11	1740 N	606	-0-	-1134	-0-	44	1	562	2	N	-0-		20	

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844 - 11844		
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	N	-0-		27	
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	134	1	1762	2	N	-0-		27	
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	-0-		27	
09	1800 N	1656	-0-	-144	-0-	127	1	1529	2	N	-0-		27	
10	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	134	1	1537	2	N	-0-		27	
*11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	135	1	1731	2	N	-0-		27	

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11018 - 11092		
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11018 - 11092		
06	810 X	368	-0-	-442	-0-	368	3			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-		-0-	
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-		-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334 - 10509
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
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71 1	917 2	N	-0-		80
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	94 1	1227 2	N	-0-		80
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	123 1	1551 2	N	-0-		80
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	84 1	1009 2	N	-0-		80
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	84 1	962 2	N	-0-		80
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67 1	857 2	N	-0-		80

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	23 1	72 2	N	-0-		25
07	217 N	73	-0-	-144	-0-	23 1	50 2	N	-0-		25
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		25
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	184 1	131 2	N	-0-		25
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23 1	98 2	N	-0-		25
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23 1	70 2	N	-0-		25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		05499 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11458 - 11486
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ORANSKY, M.B. ET AL	WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728 - 11457
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658									
BARRON, ETHEL B		WELL #:		1	RRCID ->	015372	COMPL. DATE	03/12/1962	TOTAL DEPTH	3285	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRON, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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							
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
06		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
07		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
08		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3		N	-0-					-0-
10		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
*11		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027														
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195617		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300							
06		3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	253	1	3632	2	N	-0-				42
07		3906 X	3378	-0-	-528 B	-0-	224	1	3154	2	N	-0-				42
08		3906 X	3280	-0-	-626 B	-0-	216	1	3064	2	N	-0-				42
09		3900 X	2975	-0-	-925 B	-0-	198	1	2777	2	N	-0-				42
10		4030 X	3384	-0-	-646 B	-0-	200	1	3184	2	N	-0-				42
11		3900 X	2274	-0-	-1626 B	-0-	163	1	2111	2	N	-0-				42

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198421		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598							
06		4290 X	5013	-0-	723 B	-38048	326	1	4687	2	N	-0-				-0-
07		4433 X	5411	-0-	978 B	-37070	359	1	5052	2	N	-0-				-0-
08		4433 X	5407	-0-	974 B	-36096	356	1	5051	2	N	-0-				-0-
09		4290 X	5651	-0-	1361 B	-34735	376	1	5275	2	N	-0-				-0-
10		4433 X	5564	-0-	1131 B	-33604	328	1	5236	2	N	-0-				-0-
11		4290 X	5297	-0-	1007 B	-32597	380	1	4917	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200100		COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192							
06		6600 X	6480	-0-	-120 B	-272924	422	1	6058	2	N	-0-				34
07		7223 X	6209	-0-	-1014 B	-272924	412	1	5797	2	N	-0-				34
08		7223 X	7238	-0-	15 B	-272909	477	1	6761	2	N	-0-				34
09		6990 X	4837	-0-	-2153 B	-272909	322	1	4515	2	N	-0-				34
10		7192 X	7733	-0-	541 B	-272368	456	1	7277	2	N	-0-				34
11		6990 X	6350	-0-	-640 B	-272368	456	1	5894	2	N	-0-				34

GOOSTREE		WELL #: 1		RRCID -> 202257		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588							
06		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	37	1	532	2	N	-0-				10
07		589 N	561	-0-	-28 B	-0-	37	1	524	2	N	-0-				10
08		620 N	535	-0-	-85 B	-0-	35	1	500	2	N	-0-				10
09		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	37	1	514	2	N	-0-				10
10		558 N	521	-0-	-37 B	-0-	31	1	490	2	N	-0-				10
11		510 N	52	-0-	-458 B	-0-	4	1	48	2	N	-0-				10

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203661		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246							
06		4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	295	1	4243	2	N	-0-				10
07		5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	371	1	5215	2	N	-0-				10
08		5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	349	1	4955	2	N	-0-				10
09		5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	366	1	5136	2	N	-0-				10
10		5928 X	5928	-0-	-0- B	-0-	350	1	5578	2	N	-0-				10
*11		5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	394	1	5103	2	N	-0-				10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		6516 X	6516	-0-	-0- B	-0-		424	1	6092	2	N	-0-			42
07		6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-		412	1	5797	2	N	-0-			42
08		6436 X	6436	-0-	-0- B	-0-		424	1	6012	2	N	-0-			42
09		6510 X	5433	-0-	-1077 B	-0-		361	1	5072	2	N	-0-			42
10		7514 X	7514	-0-	-0- B	-0-		443	1	7071	2	N	-0-			42
11		6510 X	3838	-0-	-2672 B	-0-		275	1	3563	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060																
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-		2	1	26	2	N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-						N	-0-			-0-
08		248 N	143	-0-	-105 B	-0-		9	1	134	2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-						N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581																
06		2490 X	1088	-0-	-1402 B	-0-		71	1	1017	2	N	-0-			-0-
07		2573 X	1085	-0-	-1488 B	-0-		72	1	1013	2	N	-0-			-0-
08		2573 X	792	-0-	-1781 B	-0-		52	1	740	2	N	-0-			-0-
09		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-		78	1	1090	2	N	-0-			-0-
10		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-		64	1	1028	2	N	-0-			-0-
*11		984 N	984	-0-	-0- B	-0-		71	1	913	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832																
06		533 N	533	-0-	-0- B	-0-		35	1	498	2	N	-0-			-0-
07		496 N	162	-0-	-334 B	-0-		11	1	151	2	N	-0-			-0-
08		496 N	399	-0-	-97 B	-0-		26	1	373	2	N	-0-			-0-
09		480 N	18	-0-	-462 B	-0-		1	1	17	2	N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-		19	1	304	2	N	-0-			-0-
11		390 N	3	-0-	-387 B	-0-		3	2			N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480																
06		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-		112	1	1608	2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1790	-0-	-411 B	-0-		119	1	1671	2	N	-0-			-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-		109	1	1543	2	N	-0-			-0-
09		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-		141	1	1979	2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1461	-0-	-337 B	-0-		86	1	1375	2	N	-0-			-0-
*11		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-		119	1	1542	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265																
06		1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-		98	1	1412	2	N	-0-			-0-
07		1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-		80	1	1124	2	N	-0-			-0-
08		1244 X	1244	-0-	-0- B	-0-		82	1	1162	2	N	-0-			-0-
09		932 X	932	-0-	-0- B	-0-		62	1	870	2	N	-0-			-0-
10		899 X	774	-0-	-125 B	-0-		46	1	728	2	N	-0-			-0-
11		870 X	494	-0-	-376 B	-0-		35	1	459	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721																
06		900 N	176	-0-	-724 B	-0-		11	1	165	2	N	-0-			-0-
07		853 N	853	-0-	-0- B	-0-		57	1	796	2	N	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0- B	-0-		31	1	435	2	N	-0-			-0-
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-		34	1	476	2	N	-0-			-0-
10		868 N	566	-0-	-302 B	-0-		33	1	533	2	N	-0-			-0-
11		450 N	391	-0-	-59 B	-0-		28	1	363	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084													
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393			N	-0-			-0-
10	393 X	-0-	-0-	-393	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
06	480 X	404	-0-	-76	B	-0-	26 1	378 2	N	-0-			-0-
07	496 X	436	-0-	-60	B	-0-	29 1	407 2	N	-0-			-0-
08	496 X	376	-0-	-120	B	-0-	25 1	351 2	N	-0-			-0-
09	576 X	576	-0-	-0-	B	-0-	38 1	538 2	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	58 1	756 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
06	1500 N	740	-0-	-760	B	-0-	48 1	692 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	763	-0-	-260	B	-0-	51 1	712 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	623	-0-	-586	B	-0-	41 1	582 2	N	-0-			-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	B	-0-	147 1	2066 2	N	-0-			-0-
10	2979 N	2979	-0-	-0-	B	-0-	176 1	2803 2	N	-0-			-0-
*11	2444 N	2444	-0-	-0-	B	-0-	175 1	2269 2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376													
06	18450 X	16914	-0-	-1536	B	-0-	16914 2		N	-0-			-0-
07	18290 X	17106	-0-	-1184	B	-0-	17106 2		N	-0-			-0-
08	18290 X	16436	-0-	-1854	B	-0-	16436 2		N	-0-			-0-
09	17220 X	15947	-0-	-1273	B	-0-	15947 2		N	-0-			-0-
10	17484 X	12695	-0-	-4789	B	-0-	12695 2		N	-0-			-0-
11	16920 X	14780	-0-	-2140	B	-0-	14780 2		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													
06	2040 X	1142	-0-	-898	B	-0-	45 1	1097 2	Y	-0-			3
07	2108 X	1739	-0-	-369	B	-0-	64 1	1675 2	Y	-0-			3
08	1798 X	1384	-0-	-414	B	-0-	54 1	1330 2	Y	-0-			3
09	1710 X	1034	-0-	-676	B	-0-	42 1	992 2	Y	-0-			3
10	1767 X	1399	-0-	-368	B	-0-	61 1	1338 2	Y	-0-			3
*11	2689 X	2689	-0-	-0-	B	-0-	112 1	2519 2	Y	53	51 1		5
							58 9						

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		5430 X	5373	-0-	-57 B	-0-	211	1	5162	2	Y	-0-			4
07		5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	207	1	5412	2	Y	-0-			4
08		5983 X	5367	-0-	-616 B	-0-	210	1	5157	2	Y	-0-			4
09		5790 X	4989	-0-	-801 B	-0-	200	1	4789	2	Y	-0-			4
10		5983 X	4636	-0-	-1347 B	-0-	203	1	4433	2	Y	-0-			4
11		5430 X	5116	-0-	-314 B	-0-	214	1	4790	2	Y	102	97	1	9
							112	9							

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
06		5400 X	3579	-0-	-1821 B	-0-	140	1	3439	2	Y	-0-			5
07		4991 X	1962	-0-	-3029 B	-0-	72	1	1890	2	Y	-0-			5
08		4278 X	1883	-0-	-2395 B	-0-	74	1	1809	2	Y	-0-			5
09		4140 X	1418	-0-	-2722 B	-0-	57	1	1361	2	Y	-0-			5
10		4278 X	1662	-0-	-2616 B	-0-	73	1	1589	2	Y	-0-			5
11		3570 X	1350	-0-	-2220 B	-0-	57	1	1268	2	Y	23	26	1	2
							25	9							

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
06		2490 N	1626	-0-	-864 B	-0-	1626	2			N	-0-			135
07		2418 N	1684	-0-	-734 B	-0-	1684	2			N	-0-			135
08		2449 N	2239	-0-	-210 B	-0-	2239	2			N	-0-			135
09		1620 N	1338	-0-	-282 B	-0-	1338	2			N	-0-			135
10		1674 N	1152	-0-	-522 B	-0-	1152	2			N	-0-			135
11		2160 N	1293	-0-	-867 B	-0-	1293	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
06		2700 X	2783	-0-	83 B	-6184	2783	2			N	-0-			62
07		2666 X	138	-0-	-2528 B	-6184	138	2			N	-0-			62
08		3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-6184					N	-0-			62
09		2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-6184					N	-0-			62
10		3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-6184					N	-0-			62
11		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-6184					N	-0-			62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
06		3420 X	2741	-0-	-679 B	-11476	2741	2			N	-0-			73
07		3441 X	138	-0-	-3303 B	-11476	138	2			N	-0-			73
08		3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-11476					N	-0-			73
09		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-11476					N	-0-			73
10		2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-11476					N	-0-			73
11		2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-11476					N	-0-			73

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935 NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		930 N	818	-0-	-112 B	-0-	52 1	766 3		N	-0-	-0-
07		837 N	727	-0-	-110 B	-0-	52 1	675 3		N	-0-	-0-
08		837 N	665	-0-	-172 B	-0-	53 1	612 3		N	-0-	-0-
09		810 N	764	-0-	-46 B	-0-	57 1	707 3		N	-0-	-0-
10		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	47 1	731 3		N	-0-	-0-
*11		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	44 1	645 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												
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	21 1	308 3		N	-0-	-0-
07		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	34 1	449 3		N	-0-	-0-
08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	48 1	552 3		N	-0-	-0-
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	45 1	413 3		N	-0-	-0-
10		496 N	241	-0-	-255 B	-0-	15 1	226 3		N	-0-	-0-
11		570 N	243	-0-	-327 B	-0-	15 1	228 3		N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
06		1620 N	1414	-0-	-206 B	-0-	1414 3			N	-0-	-0-
07		1736 N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282 3			N	-0-	-0-
08		1550 N	1060	-0-	-490 B	-0-	1060 3			N	-0-	-0-
09		1410 N	904	-0-	-506 B	-0-	904 3			N	-0-	-0-
10		1271 N	981	-0-	-290 B	-0-	981 3			N	-0-	-0-
11		1020 N	619	-0-	-401 B	-0-	619 3			N	-0-	-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
06		2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	2239 3			N	-0-	-0-
07		2325 N	2264	-0-	-61 B	-0-	2264 3			N	-0-	-0-
08		2325 N	2248	-0-	-77 B	-0-	2248 3			N	-0-	-0-
09		2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	2181 3			N	-0-	-0-
10		2263 N	1912	-0-	-351 B	-0-	1912 3			N	-0-	-0-
*11		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485 3			N	-0-	-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
06		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3164 3	1 9		N	1 1	-0-
07		3264 X	3264	-0-	-0- B	-0-	3264 3			N	-0-	-0-
08		3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3030 3	1 9		N	1 1	-0-
09		3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489 3			N	-0-	-0-
10		2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2629 3			N	-0-	-0-
*11		3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 3			N	-0-	-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
06		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3			N	-0-	-0-
07		1023 N	41	-0-	-982 B	-0-	41 3			N	-0-	-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-	-0-
09		1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-				N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1170 N	1092	-0-	-78 B	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
07		1116 N	969	-0-	-147 B	-0-	969	3	N	-0-		-0-
08		1178 N	951	-0-	-227 B	-0-	951	3	N	-0-		-0-
09		1080 N	926	-0-	-154 B	-0-	926	3	N	-0-		-0-
10		961 N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3	N	-0-		-0-
11		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3	N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
06		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3	N	-0-		-0-
07		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3	N	-0-		-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3	N	-0-		-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3	N	-0-		-0-
10		1953 N	1736	-0-	-217 B	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
11		1890 N	1347	-0-	-543 B	-0-	1347	3	N	-0-		-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
06		1620 N	1579	-0-	-41 B	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
07		1674 N	72	-0-	-1602 B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
08		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
06		690 N	569	-0-	-121 B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
07		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3	N	-0-		-0-
08		651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
09		570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
10		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-		-0-
*11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
07		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	240	-0-	240 B	240	240	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	164	-0-	164 B	404	164	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	242	-0-	242 B	646	242	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	167	-0-	167 B	813	167	3	Y	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
06		3450 X	3345	-0-	-105 B	-0-	3344	3	1 9 N	1	1 1	-0-
07		3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3	N	-0-		-0-
08		3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3254	3	1 9 N	1	1 1	-0-
09		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	3	N	-0-		-0-
10		3472 X	2562	-0-	-910 B	-0-	2562	3	N	-0-		-0-
*11		3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3	N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
06		2130 N	2099	-0-	-31 B	-0-	2099	3	Y	-0-		-0-
07		2232 N	2015	-0-	-217 B	-0-	2015	3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	2107	-0-	2107 B	2107	2107	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	2008	-0-	2008 B	4115	2008	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1969	-0-	1969 B	6084	1969	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	1958	-0-	1958 B	8042	1958	3	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3			Y	-0-	-0-
07		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3			Y	-0-	-0-
08		2821 X	2791	-0-	-30 B	-0-	2791 3			Y	-0-	-0-
09		2730 X	1993	-0-	-737 B	-0-	1993 3			Y	-0-	-0-
10		2852 X	2189	-0-	-663 B	-0-	2189 3			Y	-0-	-0-
*11		3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	3054 3			Y	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122												
06		18060 X	3755	-0-	-14305 B	-0-	3755 3			Y	-0-	-0-
07		11656 X	3661	-0-	-7995 B	-0-	3661 3			Y	-0-	-0-
08		3689 X	3150	-0-	-539 B	-0-	3150 3			Y	-0-	-0-
09		3750 X	2832	-0-	-918 B	-0-	2832 3			Y	-0-	-0-
10		3875 X	2619	-0-	-1256 B	-0-	2619 3			Y	-0-	-0-
11		3750 X	2608	-0-	-1142 B	-0-	2608 3			Y	-0-	-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3			N	-0-	-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3			N	-0-	-0-
08		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3			N	-0-	-0-
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3			N	-0-	-0-
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3			N	-0-	-0-
*11		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3			N	-0-	-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3			N	-0-	-0-
07		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3			N	-0-	-0-
08		279 N	22	-0-	-257 B	-0-	22 3			N	-0-	-0-
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3			N	-0-	-0-
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3			N	-0-	-0-
*11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3			N	-0-	-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
06		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3			N	-0-	-0-
07		1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160 3			N	-0-	-0-
08		1395 N	379	-0-	-1016 B	-0-	379 3			N	-0-	-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3			N	-0-	-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3			N	-0-	-0-
*11		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3			N	-0-	-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948												
06		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739 3			Y	-0-	-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3			Y	-0-	-0-
08		3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	3233 3	1 9		Y	1	1
09		3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	3083 3			Y	-0-	-0-
10		3069 X	2723	-0-	-346 B	-0-	2723 3			Y	-0-	-0-
11		2970 X	2904	-0-	-66 B	-0-	2904 3			Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
06		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3			Y	-0-	-0-
07		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3			Y	-0-	-0-
08		2604 N	2238	-0-	-366 B	-0-	2238 3			Y	-0-	-0-
09		2520 N	2449	-0-	-71 B	-0-	2449 3			Y	-0-	-0-
10		2604 N	2252	-0-	-352 B	-0-	2252 3			Y	-0-	-0-
11		2160 N	1733	-0-	-427 B	-0-	1733 3			Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		960 N	927	-0-	-33 B	-0-	927 3		Y	-0-		-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		Y	-0-		-0-
08		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025 3		Y	-0-		-0-
09		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895 3		Y	-0-		-0-
10		1178 N	813	-0-	-365 B	-0-	813 3		Y	-0-		-0-
*11		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		Y	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
06		1410 N	1378	-0-	-32 B	-0-	1378 3		Y	-0-		-0-
07		1457 N	1224	-0-	-233 B	-0-	1224 3		Y	-0-		-0-
08		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3		Y	-0-		-0-
09		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3		Y	-0-		-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
*11		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3		Y	-0-		-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000												
06		4620 X	3842	-0-	-778 B	-0-	3841 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		4774 X	4361	-0-	-413 B	-0-	4360 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08		4774 X	4584	-0-	-190 B	-0-	4582 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		4470 X	4244	-0-	-226 B	-0-	4244 3		N	-0-		-0-
10		4371 X	3835	-0-	-536 B	-0-	3834 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		4440 X	4318	-0-	-122 B	-0-	4318 3		N	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
06		1080 X	843	-0-	-237 B	-0-	843 3		Y	-0-		-0-
07		1116 X	806	-0-	-310 B	-0-	806 3		Y	-0-		-0-
08		961 X	902	-0-	-59 B	-0-	902 3		Y	-0-		-0-
09		870 X	848	-0-	-22 B	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
10		868 X	792	-0-	-76 B	-0-	792 3		Y	-0-		-0-
11		870 X	677	-0-	-193 B	-0-	677 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												
06		4920 X	4877	-0-	-43 B	-0-	312 1	4563 3	N	2	2 1	-0-
07		5084 X	4343	-0-	-741 B	-0-	309 1	4033 3	N	1	1 1	-0-
08		5084 X	4185	-0-	-899 B	-0-	333 1	3850 3	N	2	2 1	-0-
09		4890 X	4835	-0-	-55 B	-0-	360 1	4475 3	N	-0-		-0-
10		5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-	322 1	4971 3	N	1	1 1	-0-
*11		4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	312 1	4609 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												
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	12 1	183 3	N	-0-		-0-
*11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	16 1	237 3	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
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	EOM BALANCE
06		4830 X	4491	-0-	-339 B	-0-	4489	3	2	9	Y	-0-
07		5022 X	4868	-0-	-154 B	-0-	4867	3	1	9	Y	-0-
08		T. A.	4695	-0-	4695 B	4695	4693	3	2	9	Y	-0-
09		T. A.	4674	-0-	4674 B	9369	4674	3			Y	-0-
10		T. A.	3758	-0-	3758 B	13127	3758	3			Y	-0-
11		T. A.	5051	-0-	5051 B	18178	5051	3			Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
06		5790 X	5759	-0-	-31 B	-0-	5757	3	2	9	Y	-0-
07		6076 X	5931	-0-	-145 B	-0-	5929	3	2	9	Y	-0-
08		6076 X	5946	-0-	-130 B	-0-	5944	3	2	9	Y	-0-
09		5880 X	5523	-0-	-357 B	-0-	5523	3			Y	-0-
10		6014 X	4811	-0-	-1203 B	-0-	4810	3	1	9	Y	-0-
*11		6033 X	6033	-0-	-0- B	-0-	6033	3			Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
06		270 X	2778	-0-	2508 B	-125628	2778	3			Y	-0-
07		279 X	2270	-0-	1991 B	-123637	2270	3			Y	-0-
08		3410 X	2666	-0-	-744 B	-123637	2666	3			Y	-0-
09		3300 X	3090	-0-	-210 B	-123637	3090	3			Y	-0-
10		3410 X	2646	-0-	-764 B	-123637	2646	3			Y	-0-
11		2790 X	2686	-0-	-104 B	-123637	2686	3			Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
06		7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-	7423	3	3	9	Y	-0-
07		7625 X	7625	-0-	-0- B	-0-	7623	3	2	9	Y	-0-
08		7379 X	7379	-0-	-0- B	-0-	7376	3	3	9	Y	-0-
09		6968 X	6968	-0-	-0- B	-0-	6968	3			Y	-0-
10		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5953	3	2	9	Y	-0-
*11		7495 X	7495	-0-	-0- B	-0-	7494	3	1	9	Y	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
06		1830 N	1477	-0-	-353 B	-0-	1477	3			N	-0-
07		1550 N	1022	-0-	-528 B	-0-	1022	3			N	-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-
09		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-
11		1950 N	1912	-0-	-38 B	-0-	1912	3			N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
06		510 N	417	-0-	-93 B	-0-	417	3			N	-0-
07		527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385	3			N	-0-
08		496 N	363	-0-	-133 B	-0-	363	3			N	-0-
09		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-
*11		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
06		4740 X	5875	-0-	1135 B	-52134	5873	3	2	9	Y	-0-
07		4898 X	6154	-0-	1256 B	-50878	6152	3	2	9	Y	-0-
08		5549 X	6097	-0-	548 B	-50330	6095	3	2	9	Y	-0-
09		5370 X	5740	-0-	370 B	-49960	5740	3			Y	-0-
10		5549 X	4981	-0-	-568 B	-49960	4980	3	1	9	Y	-0-
11		5370 X	6186	-0-	816 B	-49144	6186	3			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
06	5898	X	5898	-0-	-0-	B	-0-	5896	3	2	9	Y	2	-0-
07	5611	X	5486	-0-	-125	B	-0-	5484	3	2	9	Y	2	-0-
08	7748	X	7748	-0-	-0-	B	-0-	7745	3	3	9	Y	3	-0-
09	5688	X	5688	-0-	-0-	B	-0-	5688	3			Y	-0-	-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	B	-0-	5626	3	1	9	Y	1	-0-
11	5250	X	3754	-0-	-1496	B	-0-	3754	3			Y	-0-	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
06	3478	X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3477	3	1	9	N	1	-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	B	-0-	3686	3			N	-0-	-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3667	3	1	9	N	1	-0-
09	3510	X	3478	-0-	-32	B	-0-	3478	3			N	-0-	-0-
10	3689	X	2783	-0-	-906	B	-0-	2783	3			N	-0-	-0-
11	3570	X	3298	-0-	-272	B	-0-	3298	3			N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
06	5733	X	5733	-0-	-0-	B	-0-	5731	3	2	9	Y	2	-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	B	-0-	6027	3	2	9	Y	2	-0-
08	5973	X	5973	-0-	-0-	B	-0-	5971	3	2	9	Y	2	-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	B	-0-	5618	3			Y	-0-	-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0-	B	-0-	4853	3	1	9	Y	1	-0-
*11	6045	X	6045	-0-	-0-	B	-0-	6045	3			Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
06	2370	N	2365	-0-	-5	B	-0-	2365	3			N	-0-	-0-
07	2480	N	2383	-0-	-97	B	-0-	2383	3			N	-0-	-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	B	-0-	2479	3			N	-0-	-0-
09	2370	N	2365	-0-	-5	B	-0-	2365	3			N	-0-	-0-
10	2387	N	1925	-0-	-462	B	-0-	1925	3			N	-0-	-0-
11	2400	N	2115	-0-	-285	B	-0-	2115	3			N	-0-	-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
06	720	N	370	-0-	-350	B	-0-	370	3			N	-0-	-0-
07	1209	N	399	-0-	-810	B	-0-	399	3			N	-0-	-0-
08	775	N	381	-0-	-394	B	-0-	381	3			N	-0-	-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-	-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-	-0-
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	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 #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005													TOTAL	DEPTH	14160	PERF.13550	- 13846
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3456	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3			Y	-0-				-0-	
08		3503 X	3381	-0-	-122 B	-0-	3380	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09		3390 X	3263	-0-	-127 B	-0-	3263	3			Y	-0-				-0-	
10		3503 X	2941	-0-	-562 B	-0-	2941	3			Y	-0-				-0-	
*11		3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3			Y	-0-				-0-	

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005													TOTAL	DEPTH	14612	PERF.13510	- 14346
06		5310 X	4980	-0-	-330 B	-0-	4978	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
07		5487 X	5429	-0-	-58 B	-0-	5428	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
08		5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-	5428	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
09		5250 X	5052	-0-	-198 B	-0-	5052	3			Y	-0-				-0-	
10		5425 X	4327	-0-	-1098 B	-0-	4326	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		5250 X	4256	-0-	-994 B	-0-	4256	3			Y	-0-				-0-	

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005													TOTAL	DEPTH	14140	PERF.13554	- 13948
06		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			Y	-0-				-0-	
07		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			Y	-0-				-0-	
08		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			Y	-0-				-0-	
09		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			Y	-0-				-0-	
10		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			Y	-0-				-0-	
*11		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			Y	-0-				-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005													TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13290	- 13596
06		5250 X	4973	-0-	-277 B	-0-	4971	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
07		5394 X	5313	-0-	-81 B	-0-	5312	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
08		5363 X	5248	-0-	-115 B	-0-	5246	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09		5190 X	4989	-0-	-201 B	-0-	4989	3			N	-0-				-0-	
10		5301 X	4019	-0-	-1282 B	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
11		5130 X	4853	-0-	-277 B	-0-	4853	3			N	-0-				-0-	

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005													TOTAL	DEPTH	14154	PERF.13468	- 13776
06		3900 X	3593	-0-	-307 B	-0-	3592	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		4030 X	3664	-0-	-366 B	-0-	3664	3			Y	-0-				-0-	
08		3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3942	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			Y	-0-				-0-	
10		3751 X	3039	-0-	-712 B	-0-	3039	3			Y	-0-				-0-	
*11		3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			Y	-0-				-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005													TOTAL	DEPTH	14110	PERF.13258	- 13362
06		750 N	599	-0-	-151 B	-0-	599	3			N	-0-				-0-	
07		713 N	614	-0-	-99 B	-0-	614	3			N	-0-				-0-	
08		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	3			N	-0-				-0-	
09		600 N	577	-0-	-23 B	-0-	577	3			N	-0-				-0-	
10		620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519	3			N	-0-				-0-	
*11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-				-0-	

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL	DEPTH	14033	PERF.13344	- 13830
06		5506 X	5506	-0-	-0- B	-0-	5504	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
07		5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	5555	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
08		5425 X	5425	-0-	-0- B	-0-	5423	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09		5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3			N	-0-				-0-	
10		4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4425	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
*11		5670 X	5670	-0-	-0- B	-0-	5670	3			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LINCCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
06		3060 X	2860	-0-	-200 B	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
07		3131 X	2915	-0-	-216 B	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
08		3131 X	2881	-0-	-250 B	-0-	2880	3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		2880 X	2723	-0-	-157 B	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
10		2976 X	2356	-0-	-620 B	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
*11		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
06		4746 X	4746	-0-	-0- B	-0-	4744	3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4797	3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	4613	3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	3		N	-0-			-0-
10		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
*11		4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
06		6133 X	6133	-0-	-0- B	-0-	6131	3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6232	3	2 9	N	2	2 1		-0-
08		6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	6308	3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	5929	3		N	-0-			-0-
10		4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4958	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		4080 X	2317	-0-	-1763 B	-0-	2317	3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	4488 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4576 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0- B	-0-	4447 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309 3		N	-0-			-0-
10	4030 X	3412	-0-	-618 B	-0-	3412 3		N	-0-			-0-
*11	4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	4310 3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
06	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	3486 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07	3596 X	3534	-0-	-62 B	-0-	3534 3		N	-0-			-0-
08	3534 X	3321	-0-	-213 B	-0-	3320 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09	3480 X	3387	-0-	-93 B	-0-	3387 3		N	-0-			-0-
10	3596 X	1898	-0-	-1698 B	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
*11	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
06	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
07	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3		N	-0-			-0-
08	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 3		N	-0-			-0-
09	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464 3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2117	-0-	-208 B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
*11	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
06	7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	7019 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	7118 X	7118	-0-	-0- B	-0-	7116 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	6116 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398 3		Y	-0-			-0-
10	3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	3963 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	4588 X	4588	-0-	-0- B	-0-	4588 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
06	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5612 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07	5599 X	5599	-0-	-0- B	-0-	5598 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08	5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	5334 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09	5130 X	4873	-0-	-257 B	-0-	4873 3		N	-0-			-0-
10	5301 X	4264	-0-	-1037 B	-0-	4263 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*11	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
06	8040 X	7769	-0-	-271 B	-0-	7766 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
07	8305 X	8305	-0-	-0- B	-0-	8303 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	6541 X	5436	-0-	-1105 B	-0-	5434 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	6330 X	6220	-0-	-110 B	-0-	6220 3		Y	-0-			-0-
10	6797 X	6797	-0-	-0- B	-0-	6795 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6481 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
06	1050 N	688	-0-	-362 B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
07	837 N	671	-0-	-166 B	-0-	671 3		N	-0-			-0-
08	744 N	630	-0-	-114 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
09	690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
10	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-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 #: 7		RRCID -> 221641		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13295 - 13592		
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
06	2815 N	2815	-0-	-0-	B	-0-	2815	3	N	-0-		-0-
07	2899 N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2899	3	N	-0-		-0-
08	2746 N	2746	-0-	-0-	B	-0-	2746	3	N	-0-		-0-
09	2640 N	2640	-0-	-0-	B	-0-	2640	3	N	-0-		-0-
10	2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
*11	2730 N	2730	-0-	-0-	B	-0-	2730	3	N	-0-		-0-

WORTHY		WELL #: 4		RRCID -> 222588		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333		PERF. 9372 - 12462		
06	1350 N	1268	-0-	-82	B	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1308	-0-	-87	B	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1331	-0-	-2	B	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	762	-0-	-540	B	-0-	762	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	B	-0-	1226	3	N	-0-		-0-

HODGES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 222640		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 14164		PERF.13505 - 13943		
06	5340 X	4740	-0-	-600	B	-0-	4738	3	2 9	N	2	-0-
07	5425 X	4684	-0-	-741	B	-0-	4683	3	1 9	N	1	-0-
08	5425 X	4596	-0-	-829	B	-0-	4594	3	2 9	N	2	-0-
09	5250 X	4679	-0-	-571	B	-0-	4679	3		N	-0-	-0-
10	4898 X	3960	-0-	-938	B	-0-	3959	3	1 9	N	1	-0-
*11	5452 X	5452	-0-	-0-	B	-0-	5452	3		N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222660		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13831		PERF.13268 - 13477		
06	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3		N	-0-	-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3		N	-0-	-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3		N	-0-	-0-
10	1333 N	1325	-0-	-8	B	-0-	1325	3		N	-0-	-0-
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3		N	-0-	-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 6		RRCID -> 222967		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.12120 - 13676		
06	5910 X	4930	-0-	-980	B	-0-	4928	3	2 9	N	2	-0-
07	5673 X	4700	-0-	-973	B	-0-	4699	3	1 9	N	1	-0-
08	5673 X	4631	-0-	-1042	B	-0-	4629	3	2 9	N	2	-0-
09	5490 X	5078	-0-	-412	B	-0-	5078	3		N	-0-	-0-
10	5503 X	5503	-0-	-0-	B	-0-	5502	3	1 9	N	1	-0-
*11	6085 X	6085	-0-	-0-	B	-0-	6085	3		N	-0-	-0-

O'NEAL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 222969		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 13930		PERF.13262 - 13755		
06	3780 X	3191	-0-	-589	B	-0-	3190	3	1 9	N	1	-0-
07	3906 X	2011	-0-	-1895	B	-0-	2011	3		N	-0-	-0-
08	5367 X	5367	-0-	-0-	B	-0-	5365	3	2 9	N	2	-0-
09	4805 X	4805	-0-	-0-	B	-0-	4805	3		N	-0-	-0-
10	3878 X	3878	-0-	-0-	B	-0-	3877	3	1 9	N	1	-0-
*11	4756 X	4756	-0-	-0-	B	-0-	4756	3		N	-0-	-0-

WEST "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222988		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14525		PERF.11700 - 13950		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3086	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
07		3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-				-0-	
08		3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	3076	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
09		3090 X	2924	-0-	-166 B	-0-	2924	3			N	-0-				-0-	
10		3193 X	2768	-0-	-425 B	-0-	2768	3			N	-0-				-0-	
11		3090 X	2609	-0-	-481 B	-0-	2609	3			N	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904																	
06		2250 N	2351	-0-	101 B	-59858	2351	3			N	-0-				-0-	
07		2325 N	1897	-0-	-428 B	-59858	1897	3			N	-0-				-0-	
08		2294 N	2021	-0-	-273 B	-59858	2021	3			N	-0-				-0-	
09		2250 N	1767	-0-	-483 B	-59858	1767	3			N	-0-				-0-	
10		1891 N	1473	-0-	-418 B	-59858	1473	3			N	-0-				-0-	
11		1950 N	994	-0-	-956 B	-59858	994	3			N	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608																	
06		6150 X	5695	-0-	-455 B	-0-	5693	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
07		6355 X	5793	-0-	-562 B	-0-	5792	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
08		6200 X	5093	-0-	-1107 B	-0-	5091	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09		5880 X	4421	-0-	-1459 B	-0-	4421	3			N	-0-				-0-	
10		5983 X	5481	-0-	-502 B	-0-	5480	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
*11		5901 X	5901	-0-	-0- B	-0-	5901	3			N	-0-				-0-	

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943																	
06		2400 X	2254	-0-	-146 B	-0-	2254	3			Y	-0-				-0-	
07		2666 X	2393	-0-	-273 B	-0-	2393	3			Y	-0-				-0-	
08		2511 N	2288	-0-	-223 B	-0-	2288	3			Y	-0-				-0-	
09		2250 N	1849	-0-	-401 B	-0-	1849	3			Y	-0-				-0-	
10		2387 N	1682	-0-	-705 B	-0-	1682	3			Y	-0-				-0-	
*11		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			Y	-0-				-0-	

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326																	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-	
07		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	5	1	19	3	N	-0-				-0-	
08		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	145	1	559	3	N	-0-				-0-	
09		3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	398	1	3266	3	N	-0-				-0-	
10		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	207	1	1606	3	N	-0-				-0-	
*11		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	246	1	1972	3	N	-0-				-0-	

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634																	
06		4350 X	4200	-0-	-150 B	-0-	4199	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
07		4495 X	4145	-0-	-350 B	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
08		4495 X	4231	-0-	-264 B	-0-	4230	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
09		4350 X	4142	-0-	-208 B	-0-	4142	3			N	-0-				-0-	
10		4495 X	3539	-0-	-956 B	-0-	3539	3			N	-0-				-0-	
*11		4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	4319	3			N	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987																	
06		4770 X	3702	-0-	-1068 B	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
07		4929 X	4375	-0-	-554 B	-0-	4374	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
08		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4969	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	3			N	-0-				-0-	
10		4557 X	4313	-0-	-244 B	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
11		4800 X	4486	-0-	-314 B	-0-	4486	3			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-				-0-
07		2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3			N	-0-				-0-
08		2883 N	2708	-0-	-175 B	-0-	2708	3			N	-0-				-0-
09		2610 N	2196	-0-	-414 B	-0-	2196	3			N	-0-				-0-
10		2821 N	1639	-0-	-1182 B	-0-	1639	3			N	-0-				-0-
11		2610 N	1785	-0-	-825 B	-0-	1785	3			N	-0-				-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																

06		150 N	209	-0-	59 B	-712956	209	3			N	-0-				-0-
07		217 N	325	-0-	108 B	-712848	325	3			N	-0-				-0-
08		124 N	392	-0-	268 B	-712580	392	3			N	-0-				-0-
09		210 N	141	-0-	-69 B	-712580	141	3			N	-0-				-0-
10		310 N	84	-0-	-226 B	-712580	84	3			N	-0-				-0-
11		330 N	30	-0-	-300 B	-712580	30	3			N	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665																

06		1770 N	1702	-0-	-68 B	-0-	1702	3			N	-0-				-0-
07		1829 N	1245	-0-	-584 B	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
08		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-				-0-
09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-				-0-
10		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-				-0-
11		1770 N	1614	-0-	-156 B	-0-	1614	3			N	-0-				-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373																

06		5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	5379	3	2	9	N	2	2	1		-0-
07		5472 X	5472	-0-	-0- B	-0-	5471	3	1	9	N	1	1	1		-0-
08		5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	5578	3	2	9	N	2	2	1		-0-
09		5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	3			N	-0-				-0-
10		5270 X	4689	-0-	-581 B	-0-	4688	3	1	9	N	1	1	1		-0-
*11		5637 X	5637	-0-	-0- B	-0-	5637	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902																

06		3810 X	3536	-0-	-274 B	-0-	3535	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07		3875 X	3736	-0-	-139 B	-0-	3736	3			Y	-0-				-0-
08		3875 X	3744	-0-	-131 B	-0-	3743	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09		3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3			Y	-0-				-0-
10		3751 X	3345	-0-	-406 B	-0-	3345	3			Y	-0-				-0-
*11		4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360																

06		2610 X	2507	-0-	-103 B	-0-	2507	3			N	-0-				-0-
07		2852 X	2533	-0-	-319 B	-0-	2533	3			N	-0-				-0-
08		2852 X	2693	-0-	-159 B	-0-	2693	3			N	-0-				-0-
09		2760 X	2467	-0-	-293 B	-0-	2467	3			N	-0-				-0-
10		2697 X	2153	-0-	-544 B	-0-	2153	3			N	-0-				-0-
11		2610 X	2493	-0-	-117 B	-0-	2493	3			N	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892																

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		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																	

06	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1848	-0-	-102 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*11	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708																	

06	4350	X	3921	-0-	-429 B	-0-	3920	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	4309	X	4029	-0-	-280 B	-0-	4028	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	4185	X	4057	-0-	-128 B	-0-	4056	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	4020	X	3909	-0-	-111 B	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3228	-0-	-864 B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*11	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706																	

06	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1629	-0-	-541 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1339	-0-	-761 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1177	-0-	-993 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1381	-0-	-209 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852																	

06	510	N	452	-0-	-58 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370																	

06	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	791	1	9	2902	3	N	1	1	1		-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	786	1	3057	3	N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	645	1	2481	3	N	1	1	1			-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	367	1	3013	3	N	-0-					-0-
10	5104	X	5104	-0-	-0- B	-0-	583	1	4519	3	N	2	2	1			-0-
*11	4669	X	4669	-0-	-0- B	-0-	519	1	4150	3	N	-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 #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008													TOTAL DEPTH	13970	PERF.13124 - 13382
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		
06		6570 X	6242	-0-	-328 B	-0-	6240 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
07		7006 X	6347	-0-	-659 B	-0-	6345 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
08		7006 X	5781	-0-	-1225 B	-0-	5779 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
09		6780 X	6050	-0-	-730 B	-0-	6050 3		N	-0-			-0-		
10		6727 X	4890	-0-	-1837 B	-0-	4889 3	1 9	N	1	1 1		-0-		
11		6240 X	5640	-0-	-600 B	-0-	5640 3		N	-0-			-0-		

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008													TOTAL DEPTH	14600	PERF.12208 - 14290
06		2202 X	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3		N	-0-			-0-		
07		2315 X	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 3		N	-0-			-0-		
08		2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3		N	-0-			-0-		
09		2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 3		N	-0-			-0-		
10		2325 X	2110	-0-	-215 B	-0-	2110 3		N	-0-			-0-		
*11		2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 3		N	-0-			-0-		

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007													TOTAL DEPTH	13766	PERF.13336 - 13573
06		4680 X	4525	-0-	-155 B	-0-	4523 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
07		4836 X	4369	-0-	-467 B	-0-	4368 3	1 9	N	1	1 1		-0-		
08		4712 X	4261	-0-	-451 B	-0-	4259 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
09		4530 X	3883	-0-	-647 B	-0-	3883 3		N	-0-			-0-		
10		4681 X	3276	-0-	-1405 B	-0-	3276 3		N	-0-			-0-		
11		4530 X	2685	-0-	-1845 B	-0-	2685 3		N	-0-			-0-		

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008													TOTAL DEPTH	14600	PERF.11742 - 13870
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-		
07		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-			-0-		
08		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-		
09		1710 N	1698	-0-	-12 B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-		
10		1829 N	1552	-0-	-277 B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-		
*11		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-		

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008													TOTAL DEPTH	14400	PERF.11730 - 13864
06		5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5592 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
07		5455 X	5455	-0-	-0- B	-0-	5454 3	1 9	N	1	1 1		-0-		
08		5790 X	5790	-0-	-0- B	-0-	5788 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
09		5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	5070 3		N	-0-			-0-		
10		3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3348 3		N	-0-			-0-		
*11		4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	4130 3		N	-0-			-0-		

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008													TOTAL DEPTH	14600	PERF.11718 - 13880
06		4590 X	4537	-0-	-53 B	-0-	4535 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
07		4743 X	4090	-0-	-653 B	-0-	4089 3	1 9	N	1	1 1		-0-		
08		4743 X	4589	-0-	-154 B	-0-	4587 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
09		4590 X	4237	-0-	-353 B	-0-	4237 3		N	-0-			-0-		
10		4743 X	3685	-0-	-1058 B	-0-	3685 3		N	-0-			-0-		
11		4530 X	4318	-0-	-212 B	-0-	4318 3		N	-0-			-0-		

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007													TOTAL DEPTH	13955	PERF.13402 - 13658
06		2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708 3		N	-0-			-0-		
07		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724 3		N	-0-			-0-		
08		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3		N	-0-			-0-		
09		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3		N	-0-			-0-		
10		2604 N	2170	-0-	-434 B	-0-	2170 3		N	-0-			-0-		
*11		2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 3		N	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007													TOTAL DEPTH	13590	PERF.13250	- 13368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008													TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9394	- 13956	
06	6420	X	3498	-0-	-2922 B	-0-	3498	3			N	-0-				-0-	
07	6634	X	3175	-0-	-3459 B	-0-	3175	3			N	-0-				-0-	
08	6634	X	3000	-0-	-3634 B	-0-	3000	3			N	-0-				-0-	
09	6420	X	2826	-0-	-3594 B	-0-	2826	3			N	-0-				-0-	
10	6634	X	1980	-0-	-4654 B	-0-	1980	3			N	-0-				-0-	
11	3510	X	1348	-0-	-2162 B	-0-	1348	3			N	-0-				-0-	

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9288	- 14059	
06	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	4344	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4534	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
08	4484	X	4484	-0-	-0- B	-0-	4482	3	2	9	Y	2	1	1		-0-	
09	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	3			Y	-0-				-0-	
10	4526	X	3720	-0-	-806 B	-0-	3720	3			Y	-0-				-0-	
11	4380	X	2407	-0-	-1973 B	-0-	2407	3			Y	-0-				-0-	

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008													TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9332	- 11959	
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			Y	-0-				-0-	
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-				-0-	
08	310	N	171	-0-	-139 B	-0-	171	3			Y	-0-				-0-	
09	690	N	97	-0-	-593 B	-0-	97	3			Y	-0-				-0-	
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-	-217	3			Y	-0-				-0-	
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-	-180	3			Y	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008													TOTAL DEPTH	14350	PERF. 9138	- 12864	
06	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	6362	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
07	6447	X	6447	-0-	-0- B	-0-	6445	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
08	6159	X	6159	-0-	-0- B	-0-	6157	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
09	5327	X	5327	-0-	-0- B	-0-	5327	3			N	-0-				-0-	
10	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-				-0-	
11	1380	X	1343	-0-	-37 B	-0-	1343	3			N	-0-				-0-	

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008													TOTAL DEPTH	14813	PERF. 9212	- 13910	
06	8273	X	8273	-0-	-0- B	-0-	8270	3	3	9	N	3	3	1		-0-	
07	8554	X	8554	-0-	-0- B	-0-	8552	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
08	8487	X	8487	-0-	-0- B	-0-	8484	3	3	9	N	3	3	1		-0-	
09	8441	X	8441	-0-	-0- B	-0-	8441	3			N	-0-				-0-	
10	7001	X	7001	-0-	-0- B	-0-	6999	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
*11	6843	X	6843	-0-	-0- B	-0-	6842	3	1	9	N	1	1	1		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		2525 N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3		N	-0-			-0-	
07		2623 N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	3		N	-0-			-0-	
08		2659 N	2659	-0-	-0-	B	-0-	2659	3		N	-0-			-0-	
09		2554 N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2554	3		N	-0-			-0-	
10		2542 N	1581	-0-	-961	B	-0-	1581	3		N	-0-			-0-	
*11		2744 N	2744	-0-	-0-	B	-0-	2744	3		N	-0-			-0-	

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892																
06		1650 X	1054	-0-	-596	B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-	
07		1519 X	740	-0-	-779	B	-0-	740	3		N	-0-			-0-	
08		1612 X	657	-0-	-955	B	-0-	657	3		N	-0-			-0-	
09		1560 X	542	-0-	-1018	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-	
10		1612 X	314	-0-	-1298	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
11		1050 X	47	-0-	-1003	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2	2	1	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2	2	1	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	1	1	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680																
06		7591 X	7591	-0-	-0-	B	-0-	7588	3	3	9	N	3	3	1	-0-
07		6827 X	6827	-0-	-0-	B	-0-	6825	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		6523 X	6523	-0-	-0-	B	-0-	6521	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		6270 X	6221	-0-	-49	B	-0-	6221	3			N	-0-			-0-
10		6479 X	3981	-0-	-2498	B	-0-	3980	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		6270 X	6072	-0-	-198	B	-0-	6072	3			N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844																
06		120 N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09		120 N	93	-0-	-27	B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*11		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12100 - 13934																
06		1050 X	574	-0-	-476	B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07		806 N	612	-0-	-194	B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
08		775 N	633	-0-	-142	B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
09		570 N	548	-0-	-22	B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
10		620 N	570	-0-	-50	B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
*11		700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922																
06		2160 N	1890	-0-	-270	B	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
07		2232 N	1957	-0-	-275	B	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
08		2232 N	1915	-0-	-317	B	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
09		1890 N	1812	-0-	-78	B	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
10		1953 N	1507	-0-	-446	B	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
*11		1992 N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		3960 X	1271	-0-	-2689 B	-0-	1271	3		N	-0-	-0-
07		2325 X	1252	-0-	-1073 B	-0-	1252	3		N	-0-	-0-
08		1736 X	1014	-0-	-722 B	-0-	1014	3		N	-0-	-0-
09		1500 X	931	-0-	-569 B	-0-	931	3		N	-0-	-0-
10		1395 X	1337	-0-	-58 B	-0-	1337	3		N	-0-	-0-
*11		3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3		N	-0-	-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
06		2297 X	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3		N	-0-	-0-
07		2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3		N	-0-	-0-
08		2338 X	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3		N	-0-	-0-
09		2310 X	2039	-0-	-271 B	-0-	2039	3		N	-0-	-0-
10		2387 X	1632	-0-	-755 B	-0-	1632	3		N	-0-	-0-
*11		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3		N	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
06		450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3		Y	-0-	-0-
07		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3		Y	-0-	-0-
08		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3		Y	-0-	-0-
09		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3		Y	-0-	-0-
10		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3		Y	-0-	-0-
11		420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864												
06		5250 X	5012	-0-	-238 B	-0-	5010	3	2	9	N	2
07		5425 X	5256	-0-	-169 B	-0-	5255	3	1	9	N	1
08		5425 X	3532	-0-	-1893 B	-0-	3531	3	1	9	N	1
09		5220 X	916	-0-	-4304 B	-0-	916	3			N	-0-
10		5301 X	2667	-0-	-2634 B	-0-	2667	3			N	-0-
11		5100 X	1998	-0-	-3102 B	-0-	1998	3			N	-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
06		5190 X	5033	-0-	-157 B	-0-	5031	3	2	9	Y	2
07		5363 X	5051	-0-	-312 B	-0-	5050	3	1	9	Y	1
08		5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5074	3	2	9	Y	2
09		4948 X	4948	-0-	-0- B	-0-	4948	3			Y	-0-
10		5053 X	4140	-0-	-913 B	-0-	4139	3	1	9	Y	1
11		4890 X	4630	-0-	-260 B	-0-	4630	3			Y	-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
06		17615 X	17615	-0-	-0- B	-0-	5360	3	12255	5	N	-0-
07		17758 X	17758	-0-	-0- B	-0-	4887	3	12871	5	N	-0-
08		18463 X	18463	-0-	-0- B	-0-	5457	3	13006	5	N	-0-
09		17508 X	17508	-0-	-0- B	-0-	4830	3	12678	5	N	-0-
10		14861 X	14861	-0-	-0- B	-0-	4664	3	10197	5	N	-0-
*11		18435 X	18435	-0-	-0- B	-0-	5395	3	13040	5	N	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	9090 X	9085	-0-	-5 B	-0-	9082 3	3 9	N	3	3 1			-0-
07	9544 X	9544	-0-	-0- B	-0-	9542 3	2 9	N	2	2 1			-0-
08	9451 X	9451	-0-	-0- B	-0-	9448 3	3 9	N	3	3 1			-0-
09	9090 X	9057	-0-	-33 B	-0-	9057 3		N	-0-				-0-
10	9548 X	7871	-0-	-1677 B	-0-	7869 3	2 9	N	2	2 1			-0-
11	9240 X	8451	-0-	-789 B	-0-	8450 3	1 9	N	1	1 1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778													
06	4530 X	4131	-0-	-399 B	-0-	4130 3	1 9	N	1	1 1			-0-
07	4681 X	4328	-0-	-353 B	-0-	4327 3	1 9	N	1	1 1			-0-
08	4557 X	4318	-0-	-239 B	-0-	4316 3	2 9	N	2	2 1			-0-
09	4290 X	4152	-0-	-138 B	-0-	4152 3		N	-0-				-0-
10	4402 X	4129	-0-	-273 B	-0-	4128 3	1 9	N	1	1 1			-0-
11	4200 X	3632	-0-	-568 B	-0-	3632 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													
06	2970 X	124	-0-	-2846 B	-0-	124 2		N	-0-				-0-
07	3069 X	19	-0-	-3050 B	-0-	19 2		N	-0-				-0-
08	3069 X	5	-0-	-3064 B	-0-	5 2		N	-0-				-0-
09	210 X	1	-0-	-209 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10	124 X	1	-0-	-123 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-				-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156													
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3		N	-0-				-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3		N	-0-				-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3		N	-0-				-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-				-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398													
06	1080 N	987	-0-	-93 B	-0-	32 1	955 2	Y	-0-				87
07	1116 N	776	-0-	-340 B	-0-	24 1	752 2	Y	-0-	53 1			34
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	35 1	1176 2	Y	-0-				34
09	990 N	982	-0-	-8 B	-0-	30 1	952 2	Y	-0-				34
10	775 N	707	-0-	-68 B	-0-	18 1	689 2	Y	-0-				34
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			Y	NO RPT				34

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670													
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529			N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-135529			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - WELL PLUGGED 7/21/2020													

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		9360 X	6267	-0-	-3093 B	-0-	6267	2		N	-0-	-0-
07		9455 X	5686	-0-	-3769 B	-0-	5686	2		N	-0-	-0-
08		9455 X	6285	-0-	-3170 B	-0-	6285	2		N	-0-	-0-
09		7110 X	5350	-0-	-1760 B	-0-	5350	2		N	-0-	-0-
10		6572 X	5997	-0-	-575 B	-0-	5997	2		N	-0-	-0-
11		6270 X	5377	-0-	-893 B	-0-	5377	2		N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
06		29753 X	29753	-0-	-0- B	-0-	29753	2		N	-0-	-0-
07		31337 X	31337	-0-	-0- B	-0-	31337	2		N	-0-	-0-
08		29270 X	29270	-0-	-0- B	-0-	29270	2		N	-0-	-0-
09		23887 X	23887	-0-	-0- B	-0-	23887	2		N	-0-	-0-
10		29103 X	29103	-0-	-0- B	-0-	29103	2		N	-0-	-0-
*11		28383 X	28383	-0-	-0- B	-0-	28383	2		N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175												
JOHNSON, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	2	Y	-0-
07		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	14	1	13	2	Y	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-
09		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	9	1	14	2	Y	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-
*11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	8	1	11	2	Y	-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	582	1	731	2	Y	-0-
07		1457 N	1178	-0-	-279 B	-0-	606	1	572	2	Y	-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	599	1	693	2	Y	-0-
09		1320 N	454	-0-	-866 B	-0-	179	1	275	2	Y	-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	555	1	838	2	Y	-0-
11		1260 N	754	-0-	-506 B	-0-	302	1	452	2	Y	-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
06		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	600	1	1191	2	N	-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	620	1	983	2	N	-0-
08		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	620	1	1766	2	N	-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	582	1	1268	2	N	-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	616	1	1046	2	N	-0-
*11		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	568	1	1016	2	N	-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. 945936												
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-		303 2			N	-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 2			N	-0-
08		324 N	324	-0-	-0- B	-0-		324 2			N	-0-
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-		194 2			N	-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312 2			N	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
06		1200 X	597	-0-	-603 B	-0-		597 2			N	-0-
07		1240 X	851	-0-	-389 B	-0-		851 2			N	-0-
08		1240 X	1088	-0-	-152 B	-0-		1088 2			N	-0-
09		1200 X	1116	-0-	-84 B	-0-		1116 2			N	-0-
10		1240 X	979	-0-	-261 B	-0-		979 2			N	-0-
11		1050 X	845	-0-	-205 B	-0-		845 2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
06		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-		21 1	1689 2		N	-0-
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-		21 1	251 2		N	-0-
*11		762 N	762	-0-	-0- B	-0-		28 1	734 2		N	-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
06		3900 X	3738	-0-	-162 B	-0-		3738 2			N	-0-
07		3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-		3905 2			N	-0-
08		3875 X	3836	-0-	-39 B	-0-		3836 2			N	-0-
09		3750 X	3744	-0-	-6 B	-0-		3744 2			N	-0-
10		4102 X	4102	-0-	-0- B	-0-		4102 2			N	-0-
*11		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-		4093 2			N	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-		164 2			N	-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		150 N	17	-0-	-133 B	-0-		17 2			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
06		5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-		143 1	4944 2		N	-0-
07		6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-		191 1	6515 2		N	-0-
08		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-		124 1	4491 2		N	-0-
09		7106 X	7106	-0-	-0- B	-0-		201 1	6905 2		N	-0-
10		7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-		202 1	6885 2		N	-0-
*11		7265 X	7265	-0-	-0- B	-0-		206 1	7059 2		N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-		343 2			N	-0-
07		392 N	392	-0-	-0- B	-0-		392 2			N	-0-
08		669 N	669	-0-	-0- B	-0-		669 2			N	-0-
09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-		795 2			N	-0-
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-		963 2			N	-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-		177 2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014												TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570			
M	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	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001												TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725			
06		2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2		N	-0-			-0-	
07		2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		1612 N	1424	-0-	-188 B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-	
09		2970 N	2851	-0-	-119 B	-0-	2851	2		N	-0-			-0-	
10		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2		N	-0-			-0-	
*11		3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	2		N	-0-			-0-	

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001												TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834			
06		89 X	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			21	
07		3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	3928	2		N	-0-			21	
08		2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2		N	-0-			21	
09		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	2		N	-0-			21	
10		2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	2		N	-0-			21	
*11		2286 X	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2		N	-0-			21	

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002												TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707			
06		1590 N	1522	-0-	-68 B	-0-	1522	2		N	-0-			-0-	
07		1643 N	1528	-0-	-115 B	-0-	1528	2		N	-0-			-0-	
08		1612 N	1502	-0-	-110 B	-0-	1502	2		N	-0-			-0-	
09		1530 N	1454	-0-	-76 B	-0-	1454	2		N	-0-			-0-	
10		1519 N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	2		N	-0-			-0-	
11		1440 N	1439	-0-	-1 B	-0-	1439	2		N	-0-			-0-	

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004												TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909			
06		2610 N	2218	-0-	-392 B	-0-	2205	2	13	9	N	12	12	8	-0-
07		2418 N	1815	-0-	-603 B	-0-	1807	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08		2635 N	1242	-0-	-1393 B	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		2220 N	1031	-0-	-1189 B	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		1829 N	1184	-0-	-645 B	-0-	1181	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	1176	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			
06		3360 X	2996	-0-	-364 B	-0-	2995	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		3596 X	2951	-0-	-645 B	-0-	2950	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		3596 X	2844	-0-	-752 B	-0-	2844	2		N	-0-			-0-	
09		3480 X	2779	-0-	-701 B	-0-	2779	2		N	-0-			-0-	
10		3162 X	2793	-0-	-369 B	-0-	2793	2		N	-0-			-0-	
11		3000 X	2735	-0-	-265 B	-0-	2735	2		N	-0-			-0-	

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003												TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970			
06		5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	5209	2	30	9	N	27	27	8	-0-
07		1535 X	1535	-0-	-0- B	-0-	1526	2	9	9	N	8	8	8	-0-
08		5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	5045	2	9	9	N	8	8	8	-0-
09		4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4886	2	21	9	N	19	19	8	-0-
10		2013 X	2013	-0-	-0- B	-0-	2007	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*11		5351 X	5351	-0-	-0- B	-0-	5338	2	13	9	N	12	12	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-			
07		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-			
08		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-			
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-			
11		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-			
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
06		4230	X	4050	-0-	-180	B	-0-	4042	2	8 9	N	7	7 8	-0-
07		8780	X	8780	-0-	-0-	B	-0-	8769	2	11 9	N	10	10 8	-0-
08		8055	X	8055	-0-	-0-	B	-0-	8052	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		6261	X	6261	-0-	-0-	B	-0-	6251	2	10 9	N	9	9 8	-0-
10		6021	X	6021	-0-	-0-	B	-0-	6017	2	4 9	N	4	4 8	-0-
*11		9320	X	9320	-0-	-0-	B	-0-	9313	2	7 9	N	6	6 8	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
06		1050	X	407	-0-	-643	B	-0-	407	2		N	-0-		-0-
07		1085	X	311	-0-	-774	B	-0-	311	2		N	-0-		-0-
08		1085	X	263	-0-	-822	B	-0-	263	2		N	-0-		-0-
09		900	X	280	-0-	-620	B	-0-	280	2		N	-0-		-0-
10		713	X	316	-0-	-397	B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
11		420	X	269	-0-	-151	B	-0-	269	2		N	-0-		-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983															
06		3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	3097	2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		3218	X	3218	-0-	-0-	B	-0-	3211	2	7 9	N	6	6 8	-0-
08		3218	X	3218	-0-	-0-	B	-0-	3216	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3086	X	3086	-0-	-0-	B	-0-	3079	2	7 9	N	6	6 8	-0-
10		2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	2957	2	3 9	N	3	3 8	-0-
*11		2858	X	2858	-0-	-0-	B	-0-	2855	2	3 9	N	3	3 8	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834															
06		7200	X	3593	-0-	-3607	B	-0-	3593	2		N	-0-		-0-
07		7440	X	2285	-0-	-5155	B	-0-	2285	2		N	-0-		-0-
08		7440	X	1645	-0-	-5795	B	-0-	1645	2		N	-0-		-0-
09		6480	X	1950	-0-	-4530	B	-0-	1950	2		N	-0-		-0-
10		6262	X	1920	-0-	-4342	B	-0-	1920	2		N	-0-		-0-
11		3600	X	1915	-0-	-1685	B	-0-	1915	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634															
06		4620	X	4225	-0-	-395	B	-0-	4225	2		N	-0-		-0-
07		4774	X	3552	-0-	-1222	B	-0-	3552	2		N	-0-		-0-
08		4774	X	2693	-0-	-2081	B	-0-	2693	2		N	-0-		-0-
09		4590	X	2207	-0-	-2383	B	-0-	2207	2		N	-0-		-0-
10		4371	X	2106	-0-	-2265	B	-0-	2106	2		N	-0-		-0-
11		4230	X	2079	-0-	-2151	B	-0-	2079	2		N	-0-		-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020															
06		4121	X	4121	-0-	-0-	B	-0-	4111	2	10 9	Y	9	9 8	-0-
07		4238	X	4238	-0-	-0-	B	-0-	4226	2	12 9	Y	11	11 8	-0-
08		4190	X	4190	-0-	-0-	B	-0-	4187	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
09		3630	X	3630	-0-	-0-	B	-0-	3623	2	7 9	Y	6	6 8	-0-
10		3854	X	3854	-0-	-0-	B	-0-	3848	2	6 9	Y	5	5 8	-0-
*11		3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	3404	2	3 9	Y	3	3 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-		2056	2			-0-
07		2321 X	2321	-0-	-0- B	-0-		2321	2			-0-
08		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-		1341	2			-0-
09		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-		2591	2			-0-
10		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-		1823	2			-0-
*11		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-		2719	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
06		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-		1724	2			-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-		1686	2			-0-
08		1860 N	1756	-0-	-104 B	-0-		1756	2			-0-
09		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-		1719	2			-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-		1756	2			-0-
11		1710 N	1061	-0-	-649 B	-0-		1061	2			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
06		2400 X	2073	-0-	-327 B	-0-		2073	2			65
07		2325 X	2092	-0-	-233 B	-0-		2092	2			65
08		2325 X	2089	-0-	-236 B	-0-		2089	2			65
09		2250 X	2037	-0-	-213 B	-0-		2037	2			65
10		2325 X	1909	-0-	-416 B	-0-		1909	2			65
11		2070 X	1711	-0-	-359 B	-0-		1711	2			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
06		1290 N	1196	-0-	-94 B	-0-		1196	2			-0-
07		1426 N	1206	-0-	-220 B	-0-		1206	2			-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-		1182	2			-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-		1270	2			-0-
10		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-		1611	2			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-						-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
06		1440 N	1350	-0-	-90 B	-0-		1349	2	1 9	N	-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-		1418	2	1 9	N	-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-		1397	2			-0-
09		1350 N	1268	-0-	-82 B	-0-		1267	2	1 9	N	-0-
10		1426 N	1338	-0-	-88 B	-0-		1338	2			-0-
11		1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-		1277	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
06		7050 X	7050	-0-	-0- B	-0-		7050	2			-0-
07		5412 X	5412	-0-	-0- B	-0-		5412	2			-0-
08		5084 X	4809	-0-	-275 B	-0-		4809	2			-0-
09		4920 X	3945	-0-	-975 B	-0-		3945	2			-0-
10		5084 X	3689	-0-	-1395 B	-0-		3689	2			-0-
11		4920 X	1804	-0-	-3116 B	-0-		1804	2			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
06		7170 X	6136	-0-	-1034 B	-0-		6071	2	65 9	Y	-0-
07		7223 X	5345	-0-	-1878 B	-0-		5304	2	41 9	Y	-0-
08		7130 X	4587	-0-	-2543 B	-0-		4576	2	11 9	Y	-0-
09		6900 X	3882	-0-	-3018 B	-0-		3861	2	21 9	Y	-0-
10		6355 X	4339	-0-	-2016 B	-0-		4320	2	19 9	Y	-0-
11		6150 X	4141	-0-	-2009 B	-0-		4127	2	14 9	Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
06		1200 N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-
07		1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	2			N	-0-
08		1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207	2			N	-0-
09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-
10		1240 N	1196	-0-	-44 B	-0-	1196	2			N	-0-
11		1170 N	1124	-0-	-46 B	-0-	1124	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-
07		279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			N	-0-
08		248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2			N	-0-
09		300 N	104	-0-	-196 B	-0-	104	2			N	-0-
10		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-
11		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
06		6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	18
07		6603 X	4972	-0-	-1631 B	-0-	4972	2			N	18
08		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	2			N	18
09		6390 X	6142	-0-	-248 B	-0-	6142	2			N	18
10		6603 X	6079	-0-	-524 B	-0-	6079	2			N	18
11		6390 X	5648	-0-	-742 B	-0-	5648	2			N	18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
06		4680 X	2197	-0-	-2483 B	-0-	2182	2	15	9	N	14 8
07		4836 X	2912	-0-	-1924 B	-0-	2894	2	18	9	N	16 8
08		4836 X	2168	-0-	-2668 B	-0-	2165	2	3	9	N	3 8
09		4110 X	3770	-0-	-340 B	-0-	3753	2	17	9	N	15 8
10		4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-	4155	2	14	9	N	13 8
*11		3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	3189	2	10	9	N	9 8

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
06		3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	2			N	-0-
07		3892 X	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	2			N	-0-
08		3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2			N	-0-
09		3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2			N	-0-
10		3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-
*11		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
06		2820 X	1976	-0-	-844 B	-0-	1972	2	4	9	N	4 8
07		2914 X	1605	-0-	-1309 B	-0-	1602	2	3	9	N	3 8
08		2914 X	867	-0-	-2047 B	-0-	867	2			N	-0-
09		2550 X	1385	-0-	-1165 B	-0-	1383	2	2	9	N	2 8
10		2480 X	1123	-0-	-1357 B	-0-	1122	2	1	9	N	1 8
*11		2033 X	2033	-0-	-0- B	-0-	2032	2	1	9	N	1 8

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
06		3990 X	3252	-0-	-738 B	-0-	3252	2			N	-0-
07		4123 X	3326	-0-	-797 B	-0-	3326	2			N	-0-
08		4123 X	3010	-0-	-1113 B	-0-	3010	2			N	-0-
09		3990 X	3288	-0-	-702 B	-0-	3288	2			N	-0-
10		3379 X	2982	-0-	-397 B	-0-	2982	2			N	-0-
11		3240 X	2240	-0-	-1000 B	-0-	2240	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6061 X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061 2		N	-0-		-0-
07		6107 X	5930	-0-	-177 B	-0-	5930 2		N	-0-		-0-
08		6107 X	4384	-0-	-1723 B	-0-	4384 2		N	-0-		-0-
09		6060 X	4872	-0-	-1188 B	-0-	4872 2		N	-0-		-0-
10		6262 X	5081	-0-	-1181 B	-0-	5081 2		N	-0-		-0-
11		6060 X	4812	-0-	-1248 B	-0-	4812 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
06		5610 X	2977	-0-	-2633 B	-0-	2966 2	11 9	N	10	10 8	-0-
07		5797 X	3729	-0-	-2068 B	-0-	3716 2	13 9	N	12	12 8	-0-
08		5797 X	2093	-0-	-3704 B	-0-	2091 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		5520 X	1538	-0-	-3982 B	-0-	1534 2	4 9	N	4	4 8	-0-
10		3720 X	2922	-0-	-798 B	-0-	2916 2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		3600 X	3406	-0-	-194 B	-0-	3400 2	6 9	N	5	5 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
06		3240 X	2512	-0-	-728 B	-0-	2512 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2279	-0-	-852 B	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	1310	-0-	-1821 B	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
09		2670 X	1931	-0-	-739 B	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	1222	-0-	-1413 B	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
11		2520 X	1179	-0-	-1341 B	-0-	1179 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
06		1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
09		990 N	947	-0-	-43 B	-0-	947 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
11		990 N	869	-0-	-121 B	-0-	869 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
06		1500 X	845	-0-	-655 B	-0-	843 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
07		1333 X	814	-0-	-519 B	-0-	813 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08		1333 X	585	-0-	-748 B	-0-	585 2		Y	-0-		-0-
09		1080 X	621	-0-	-459 B	-0-	620 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		1085 X	614	-0-	-471 B	-0-	613 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		840 X	588	-0-	-252 B	-0-	588 2		Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
06		240 N	234	-0-	-6 B	-14403	234 2		N	-0-		126
07		248 N	246	-0-	-2 B	-14403	246 2		N	-0-		126
08		248 N	235	-0-	-13 B	-14403	235 2		N	-0-	94 1	32
09		240 N	232	-0-	-8 B	-14403	232 2		N	-0-		32
10		248 N	244	-0-	-4 B	-14403	244 2		N	-0-		32
11		240 N	137	-0-	-103 B	-14403	137 2		N	-0-		32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
06		2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2749 2	18 9	N	16	16 8	-0-
07		2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2931 2	13 9	N	12	12 8	-0-
08		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2624 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2370 2	10 9	N	9	9 8	-0-
10		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2584 2	8 9	N	7	7 8	-0-
*11		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2109 2	6 9	N	5	5 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2850 X	2848	-0-	-2 B	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2713	-0-	-232 B	-0-	2713	2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2331	-0-	-521 B	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
09		2850 X	1458	-0-	-1392 B	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
10		2728 N	1745	-0-	-983 B	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
11		2250 N	1781	-0-	-469 B	-0-	1781	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
06		1620 X	1323	-0-	-297 B	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
07		1612 X	1347	-0-	-265 B	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
08		1457 X	1291	-0-	-166 B	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
09		1350 X	1200	-0-	-150 B	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
10		1398 X	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
11		1320 X	1279	-0-	-41 B	-0-	1279	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
06		1950 N	1783	-0-	-167 B	-0-	1783	2	N	-0-		-0-
07		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	2	N	-0-		-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
09		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2	N	-0-		-0-
10		2108 N	1834	-0-	-274 B	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
*11		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2	N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
06		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
08		1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1023	-0-	-237 B	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
10		1116 N	999	-0-	-117 B	-0-	999	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	925	-0-	-245 B	-0-	925	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2	N	-0-		129
07		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2	N	-0-		129
08		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2	N	-0-		129
09		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2	N	-0-		129
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-		129
*11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-		129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
06		3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2	N	-0-		-0-
09		3990 X	3645	-0-	-345 B	-0-	3644	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		4619 X	3300	-0-	-1319 B	-0-	3299	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		4470 X	3244	-0-	-1226 B	-0-	3244	2	N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
06		2640 X	959	-0-	-1681 B	-0-	959	2	N	-0-		21
07		3751 X	1384	-0-	-2367 B	-0-	1384	2	N	-0-		21
08		3751 X	3597	-0-	-154 B	-0-	3597	2	N	-0-		21
09		4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2	N	-0-		21
10		4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2	N	-0-		21
*11		5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	5334	2	N	-0-		21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
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
06		3840 X	3829	-0-	-11 B	-0-	3829 2		N	-0-		58
07		3968 X	3828	-0-	-140 B	-0-	3828 2		N	-0-		58
08		3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	3719 2		N	-0-		58
09		3840 X	3604	-0-	-236 B	-0-	3604 2		N	-0-		58
10		3968 X	3158	-0-	-810 B	-0-	3158 2		N	-0-		58
11		3840 X	3496	-0-	-344 B	-0-	3496 2		N	-0-		58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
06		1860 X	1286	-0-	-574 B	-0-	1286 2		N	-0-		160
07		1922 X	1562	-0-	-360 B	-0-	1562 2		N	-0-		160
08		1922 X	1033	-0-	-889 B	-0-	1033 2		N	-0-		160
09		1710 X	12	-0-	-1698 B	-0-	12 2		N	-0-		160
10		1550 X	16	-0-	-1534 B	-0-	16 2		N	-0-		160
11		1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-		160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
06		1380 N	1265	-0-	-115 B	-0-	1253 2	12 9	N	11	11 8	-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1362 2	12 9	N	11	11 8	-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1180 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1192 2	8 9	N	7	7 8	-0-
10		1364 N	1180	-0-	-184 B	-0-	1174 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*11		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1180 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												
06		3090 X	2019	-0-	-1071 B	-0-	2019 3		N	-0-		-0-
07		2945 X	1872	-0-	-1073 B	-0-	1872 3		N	-0-		-0-
08		2852 X	1636	-0-	-1216 B	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
09		2550 X	1614	-0-	-936 B	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
10		2604 X	1713	-0-	-891 B	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
11		2010 X	1606	-0-	-404 B	-0-	1606 3		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
06		1740 N	1185	-0-	-555 B	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	780	-0-	-243 B	-0-	780 2		N	-0-		-0-
08		1364 N	939	-0-	-425 B	-0-	939 2		N	-0-		-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
10		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-		-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
06		2838 X	2838	-0-	-0- B	-0-	2838 2		N	-0-		23
07		2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 2		N	-0-		23
08		2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798 2		N	-0-		23
09		2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 2		N	-0-		23
10		2790 X	2578	-0-	-212 B	-0-	2578 2		N	-0-		23
11		2700 X	2520	-0-	-180 B	-0-	2520 2		N	-0-		23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
06		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	1482	-0-	-192 B	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1471	-0-	-79 B	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1378	-0-	-332 B	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
10		1488 N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

06		9847 X	9847	-0-	-0-	B	-0-		9847	2		N	-0-				
07		8735 X	8735	-0-	-0-	B	-0-		8735	2		N	-0-				
08		8122 X	8122	-0-	-0-	B	-0-		8122	2		N	-0-				
09		7830 X	6854	-0-	-976	B	-0-		6854	2		N	-0-				
10		8091 X	6656	-0-	-1435	B	-0-		6656	2		N	-0-				
11		7830 X	6043	-0-	-1787	B	-0-		6043	2		N	-0-				

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																	
06		2163 N	2163	-0-	-0-	B	-0-		2163	2		N	-0-				
07		2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-		2131	2		N	-0-				
08		2191 N	2191	-0-	-0-	B	-0-		2191	2		N	-0-				
09		2138 N	2138	-0-	-0-	B	-0-		2138	2		N	-0-				
10		2045 N	2045	-0-	-0-	B	-0-		2045	2		N	-0-				
11		1920 N	1836	-0-	-84	B	-0-		1836	2		N	-0-				

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																	
06		4110 X	1667	-0-	-2443	B	-0-		1666	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		3503 X	2735	-0-	-768	B	-0-		2734	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		3255 X	808	-0-	-2447	B	-0-		808	2			N	-0-			-0-
09		3193 X	3193	-0-	-0-	B	-0-		3192	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		2728 X	1290	-0-	-1438	B	-0-		1290	2			N	-0-			-0-
*11		2868 X	2868	-0-	-0-	B	-0-		2867	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																	
06		3930 X	2914	-0-	-1016	B	-0-		2914	2			N	-0-			36
07		4061 X	2897	-0-	-1164	B	-0-		2897	2			N	-0-			36
08		4061 X	2847	-0-	-1214	B	-0-		2847	2			N	-0-			36
09		3690 X	2780	-0-	-910	B	-0-		2780	2			N	-0-			36
10		3007 X	2838	-0-	-169	B	-0-		2838	2			N	-0-			36
*11		3174 X	3174	-0-	-0-	B	-0-		3174	2			N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																	
06		6580 X	6580	-0-	-0-	B	-0-		6496	2	84	9	N	76	76	8	-0-
07		5549 X	4344	-0-	-1205	B	-0-		4305	2	39	9	N	35	35	8	-0-
08		9401 X	9401	-0-	-0-	B	-0-		9379	2	22	9	N	20	20	8	-0-
09		5370 X	2888	-0-	-2482	B	-0-		2867	2	21	9	N	19	19	8	-0-
10		5549 X	4726	-0-	-823	B	-0-		4700	2	26	9	N	24	24	8	-0-
11		5370 X	4859	-0-	-511	B	-0-		4836	2	23	9	N	21	21	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																	
06		4770 X	3448	-0-	-1322	B	-0-		3448	2			N	-0-			-0-
07		4929 X	3880	-0-	-1049	B	-0-		3880	2			N	-0-			-0-
08		5735 X	4250	-0-	-1485	B	-0-		4250	2			N	-0-			-0-
09		5550 X	2132	-0-	-3418	B	-0-		2132	2			N	-0-			-0-
10		5735 X	3899	-0-	-1836	B	-0-		3899	2			N	-0-			-0-
11		4110 X	3849	-0-	-261	B	-0-		3849	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 #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	2623	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2841	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2480 N	2430	-0-	-50 B	-0-	2426	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2490 N	2444	-0-	-46 B	-0-	2434	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2573 N	2414	-0-	-159 B	-0-	2406	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2415	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

06	3930 X	3737	-0-	-193 B	-0-	3706	2	31	9	N	28	28	8			-0-
07	4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4551	2	55	9	N	50	50	8			-0-
08	4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	4615	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4671	2	34	9	N	31	31	8			-0-
10	4619 X	4378	-0-	-241 B	-0-	4357	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4470 X	4122	-0-	-348 B	-0-	4109	2	13	9	N	12	12	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

06	4380 X	2964	-0-	-1416 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	2161	-0-	-3636 B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	4619	-0-	-1178 B	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	1117	-0-	-4493 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	1349	-0-	-3797 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*11	7510 X	7510	-0-	-0- B	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2160 X	2029	-0-	-131 B	-8682	2029	2			N	-0-					41
07	2170 X	2083	-0-	-87 B	-8682	2083	2			N	-0-					41
08	2170 X	1885	-0-	-285 B	-8682	1823	2	62	9	N	56	97	1			-0-
09	2040 N	2113	-0-	73 B	-8609	2113	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	2127	-0-	50 B	-8559	2127	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1887	-0-	57 B	-8502	1887	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

06	4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	4623	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	4671	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	4221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3510 X	3369	-0-	-141 B	-0-	3361	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3627 X	2600	-0-	-1027 B	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3510 X	2587	-0-	-923 B	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

06	5370 X	3291	-0-	-2079 B	-0-	3272	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	5549 X	3529	-0-	-2020 B	-0-	3515	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	5549 X	4521	-0-	-1028 B	-0-	4514	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4710 X	4405	-0-	-305 B	-0-	4390	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	4093	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	4380 X	3730	-0-	-650 B	-0-	3720	2	10	9	N	9	9	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	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
06		4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	204	1	4530	2	N	-0-	18
07		4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	178	1	3960	2	N	-0-	18
08		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	194	1	4308	2	N	-0-	18
09		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	200	1	4455	2	N	-0-	18
10		3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	152	1	3388	2	N	-0-	18
*11		4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	201	1	4464	2	N	-0-	18

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974													
06		1140 N	955	-0-	-185 B	-0-	955	2			N	-0-	-0-
07		961 N	693	-0-	-268 B	-0-	693	2			N	-0-	-0-
08		868 N	467	-0-	-401 B	-0-	467	2			N	-0-	-0-
09		960 N	412	-0-	-548 B	-0-	412	2			N	-0-	-0-
10		682 N	319	-0-	-363 B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
11		450 N	207	-0-	-243 B	-0-	207	2			N	-0-	-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
06		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-	-0-
07		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-	-0-
08		1922 N	1296	-0-	-626 B	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
09		1650 N	1107	-0-	-543 B	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
10		1581 N	1219	-0-	-362 B	-0-	1219	2			N	-0-	-0-
11		1260 N	806	-0-	-454 B	-0-	806	2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162													
06		2640 X	2356	-0-	-284 B	-0-	2356	2			N	-0-	-0-
07		2728 X	2388	-0-	-340 B	-0-	2388	2			N	-0-	-0-
08		2728 X	2451	-0-	-277 B	-0-	2451	2			N	-0-	-0-
09		2640 X	2354	-0-	-286 B	-0-	2354	2			N	-0-	-0-
10		2728 X	1916	-0-	-812 B	-0-	1916	2			N	-0-	-0-
*11		2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033													
06		5250 X	5097	-0-	-153 B	-0-	5096	2	1	9	N	1	1 8
07		5425 X	4907	-0-	-518 B	-0-	4906	2	1	9	N	1	1 8
08		5425 X	4876	-0-	-549 B	-0-	4876	2			N	-0-	-0-
09		5160 X	3879	-0-	-1281 B	-0-	3878	2	1	9	N	1	1 8
10		5332 X	4052	-0-	-1280 B	-0-	4052	2			N	-0-	-0-
11		5100 X	4083	-0-	-1017 B	-0-	4081	2	2	9	N	2	2 8

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888													
06		3780 X	3514	-0-	-266 B	-0-	3493	2	21	9	N	19	19 8
07		4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4039	2	23	9	N	21	21 8
08		3813 X	3454	-0-	-359 B	-0-	3448	2	6	9	N	5	5 8
09		3540 X	3501	-0-	-39 B	-0-	3487	2	14	9	N	13	13 8
10		4061 X	3570	-0-	-491 B	-0-	3559	2	11	9	N	10	10 8
11		3930 X	3560	-0-	-370 B	-0-	3552	2	8	9	N	7	7 8

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234													
06		4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	4676	2	41	9	N	37	37 8
07		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4927	2	30	9	N	27	27 8
08		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4157	2	7	9	N	6	6 8
09		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3922	2	19	9	N	17	17 8
10		4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	4457	2	17	9	N	15	15 8
*11		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3520	2	11	9	N	10	10 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		4110 X	3156	-0-	-954 B	-0-	3156 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	3743	-0-	-504 B	-0-	3743 2		N	-0-		-0-
08		4123 X	3546	-0-	-577 B	-0-	3546 2		N	-0-		-0-
09		3450 X	3261	-0-	-189 B	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
10		3751 X	3330	-0-	-421 B	-0-	3330 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3070	-0-	-560 B	-0-	3070 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
06		4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322 2		N	-0-		66
07		3472 X	2423	-0-	-1049 B	-0-	2423 2		N	-0-		66
08		3472 X	3263	-0-	-209 B	-0-	3263 2		N	-0-		66
09		3720 X	2957	-0-	-763 B	-0-	2957 2		N	-0-		66
10		3844 X	630	-0-	-3214 B	-0-	630 2		N	-0-		66
11		3720 X	3082	-0-	-638 B	-0-	3082 2		N	-0-		66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
06		3360 X	1733	-0-	-1627 B	-0-	1704 2	29 9	N	26	26 8	-0-
07		3472 X	1768	-0-	-1704 B	-0-	1747 2	21 9	N	19	19 8	-0-
08		2790 X	1632	-0-	-1158 B	-0-	1626 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		1860 X	1285	-0-	-575 B	-0-	1272 2	13 9	N	12	12 8	-0-
10		1798 X	1062	-0-	-736 B	-0-	1054 2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		1740 X	1119	-0-	-621 B	-0-	1112 2	7 9	N	6	6 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
06		4440 X	3197	-0-	-1243 B	-0-	3194 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		4960 X	1671	-0-	-3289 B	-0-	1670 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		4960 X	3450	-0-	-1510 B	-0-	3449 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		4800 X	3213	-0-	-1587 B	-0-	3211 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3937 X	3099	-0-	-838 B	-0-	3098 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		3330 X	3158	-0-	-172 B	-0-	3157 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
06		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2810 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
08		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
09		2760 N	1511	-0-	-1249 B	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
10		1705 N	1569	-0-	-136 B	-0-	1569 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1383	-0-	-237 B	-0-	1383 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
06		5580 X	4819	-0-	-761 B	-0-	4802 2	17 9	N	15	15 8	-0-
07		5580 X	4837	-0-	-743 B	-0-	4820 2	17 9	N	15	15 8	-0-
08		5425 X	4784	-0-	-641 B	-0-	4780 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		5250 X	4240	-0-	-1010 B	-0-	4229 2	11 9	N	10	10 8	-0-
10		4991 X	4567	-0-	-424 B	-0-	4558 2	9 9	N	8	8 8	-0-
11		4830 X	3998	-0-	-832 B	-0-	3988 2	10 9	N	9	9 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
06		11040 X	4945	-0-	-6095 B	-0-	4945 2		N	-0-		-0-
07		7905 X	4491	-0-	-3414 B	-0-	4491 2		N	-0-		-0-
08		6572 X	5383	-0-	-1189 B	-0-	5383 2		N	-0-		-0-
09		6360 X	4190	-0-	-2170 B	-0-	4190 2		N	-0-		-0-
10		6231 X	3468	-0-	-2763 B	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
11		5220 X	2032	-0-	-3188 B	-0-	2032 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 #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
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
06		1860 N	1581	-0-	-279 B	-0-	1581 2			N	-0-	-0-
07		1736 N	1597	-0-	-139 B	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645 2			N	-0-	-0-
09		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 2			N	-0-	-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 2			N	-0-	-0-
*11		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2			N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
06		5610 X	3553	-0-	-2057 B	-0-	3553 2			N	-0-	-0-
07		5797 X	3967	-0-	-1830 B	-0-	3967 2			N	-0-	-0-
08		5797 X	3215	-0-	-2582 B	-0-	3215 2			N	-0-	-0-
09		5190 X	3329	-0-	-1861 B	-0-	3329 2			N	-0-	-0-
10		3968 X	3295	-0-	-673 B	-0-	3295 2			N	-0-	-0-
11		3840 X	3375	-0-	-465 B	-0-	3375 2			N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
06		6180 X	5193	-0-	-987 B	-0-	5137 2	56 9		N	51	51 8
07		7223 X	5728	-0-	-1495 B	-0-	5685 2	43 9		N	39	39 8
08		7223 X	5838	-0-	-1385 B	-0-	5826 2	12 9		N	11	11 8
09		6990 X	4754	-0-	-2236 B	-0-	4723 2	31 9		N	28	28 8
10		5735 X	5401	-0-	-334 B	-0-	5376 2	25 9		N	23	23 8
11		5640 X	5252	-0-	-388 B	-0-	5231 2	21 9		N	19	19 8

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
06		3600 X	2154	-0-	-1446 B	-0-	2154 2			N	-0-	-0-
07		3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 2			N	-0-	-0-
08		3255 X	2476	-0-	-779 B	-0-	2476 2			N	-0-	-0-
09		2310 X	2072	-0-	-238 B	-0-	2072 2			N	-0-	-0-
10		3751 X	3397	-0-	-354 B	-0-	3397 2			N	-0-	-0-
11		3630 X	2286	-0-	-1344 B	-0-	2286 2			N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
06		5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5633 2	13 9		N	12	12 8
07		5704 X	5565	-0-	-139 B	-0-	5553 2	12 9		N	11	11 8
08		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5944 2	3 9		N	3	3 8
09		5520 X	3367	-0-	-2153 B	-0-	3361 2	6 9		N	5	5 8
10		5704 X	5094	-0-	-610 B	-0-	5087 2	7 9		N	6	6 8
11		5520 X	4788	-0-	-732 B	-0-	4786 2	2 9		N	2	2 8

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
06		4710 X	3864	-0-	-846 B	-0-	3864 2			N	-0-	75
07		4867 X	2689	-0-	-2178 B	-0-	2689 2			N	-0-	75
08		4557 X	1842	-0-	-2715 B	-0-	1842 2			N	-0-	75
09		4410 X	3095	-0-	-1315 B	-0-	3095 2			N	-0-	75
10		4557 X	3517	-0-	-1040 B	-0-	3517 2			N	-0-	75
11		3870 X	2745	-0-	-1125 B	-0-	2745 2			N	-0-	75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
06		3930 X	3820	-0-	-110 B	-0-	3820 2			N	-0-	55
07		4061 X	3500	-0-	-561 B	-0-	3500 2			N	-0-	55
08		4092 X	3504	-0-	-588 B	-0-	3504 2			N	-0-	55
09		3960 X	3872	-0-	-88 B	-0-	3872 2			N	-0-	55
10		4092 X	3762	-0-	-330 B	-0-	3762 2			N	-0-	55
11		3810 X	3512	-0-	-298 B	-0-	3512 2			N	-0-	55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08		1519 N	537	-0-	-982 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09		960 N	661	-0-	-299 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10		1395 N	701	-0-	-694 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*11		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166																	
06		5610 X	4618	-0-	-992 B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07		5797 X	5433	-0-	-364 B	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
08		5797 X	5748	-0-	-49 B	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09		5643 X	5643	-0-	-0- B	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10		5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11		5550 X	2766	-0-	-2784 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295																	
06		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11		390 N	221	-0-	-169 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190																	
06		2280 N	1861	-0-	-419 B	-0-	1822	2	39	9	N	35	35	8			-0-
07		2356 N	1283	-0-	-1073 B	-0-	1263	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08		2356 N	1246	-0-	-1110 B	-0-	1240	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09		1860 N	1173	-0-	-687 B	-0-	1158	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10		1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1217	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*11		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1231	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718																	
06		13170 X	11341	-0-	-1829 B	-0-	11309	2	32	9	N	29	29	8			-0-
07		13609 X	11298	-0-	-2311 B	-0-	11276	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08		13609 X	10962	-0-	-2647 B	-0-	10956	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09		12180 X	10634	-0-	-1546 B	-0-	10616	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10		12338 X	8844	-0-	-3494 B	-0-	8833	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11		11340 X	6649	-0-	-4691 B	-0-	6641	2	8	9	N	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850																	
06		2730 X	2667	-0-	-63 B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07		2821 X	2574	-0-	-247 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08		2821 X	2443	-0-	-378 B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09		2670 X	2332	-0-	-338 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10		2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*11		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084																	
06		4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07		4059 X	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08		3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09		4020 X	3866	-0-	-154 B	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10		4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*11		6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6021	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 #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4050 X	3780	-0-	-270 B	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
07		4185 X	3693	-0-	-492 B	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
08		4185 X	3699	-0-	-486 B	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
09		3780 X	3359	-0-	-421 B	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
10		3906 X	2080	-0-	-1826 B	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
11		3780 X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
06		3210 X	4904	-0-	1694 B	-119070	4904	2			N	-0-			-0-
07		3317 X	499	-0-	-2818 B	-119070	499	2			N	-0-			-0-
08		3317 X	526	-0-	-2791 B	-119070	526	2			N	-0-			-0-
09		3210 X	1205	-0-	-2005 B	-119070	1205	2			N	-0-			-0-
10		3317 X	643	-0-	-2674 B	-119070	643	2			N	-0-			-0-
11		3210 X	640	-0-	-2570 B	-119070	640	2			N	-0-			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
06		1980 X	1943	-0-	-37 B	-0-	1943	2			N	-0-			65
07		2015 X	1577	-0-	-438 B	-0-	1577	2			N	-0-			65
08		2015 X	1520	-0-	-495 B	-0-	1520	2			N	-0-			65
09		1950 X	1557	-0-	-393 B	-0-	1557	2			N	-0-			65
10		2015 X	1529	-0-	-486 B	-0-	1529	2			N	-0-			65
11		1950 X	1351	-0-	-599 B	-0-	1351	2			N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
06		10531 X	10531	-0-	-0- B	-0-	10401	2	130	9	N	118	118	8	-0-
07		10726 X	6934	-0-	-3792 B	-0-	6875	2	59	9	N	54	54	8	-0-
08		10726 X	8021	-0-	-2705 B	-0-	8001	2	20	9	N	18	18	8	-0-
09		10640 X	10640	-0-	-0- B	-0-	10561	2	79	9	N	72	72	8	-0-
10		10881 X	5403	-0-	-5478 B	-0-	5374	2	29	9	N	26	26	8	-0-
11		10530 X	7834	-0-	-2696 B	-0-	7803	2	31	9	N	28	28	8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
06		6240 X	5974	-0-	-266 B	-0-	5959	2	15	9	N	14	14	8	-0-
07		6448 X	5336	-0-	-1112 B	-0-	5326	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08		6448 X	3669	-0-	-2779 B	-0-	3667	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		6468 X	6468	-0-	-0- B	-0-	6458	2	10	9	N	9	9	8	-0-
10		6510 X	6510	-0-	-0- B	-0-	6502	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11		5970 X	4833	-0-	-1137 B	-0-	4824	2	9	9	N	8	8	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862															
06		840 N	816	-0-	-24 B	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		868 N	825	-0-	-43 B	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		868 N	817	-0-	-51 B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
09		810 N	799	-0-	-11 B	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
11		780 N	742	-0-	-38 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229															
06		360 N	4723	-0-	4363 B	-725771	4723	2			N	-0-			-0-
07		3100 X	4788	-0-	1688 B	-724083	4788	2			N	-0-			-0-
08		3100 X	4608	-0-	1508 B	-722575	4608	2			N	-0-			-0-
09		3000 X	3584	-0-	584 B	-721991	3584	2			N	-0-			-0-
10		3100 X	1295	-0-	-1805 B	-721991	1295	2			N	-0-			-0-
11		3000 X	356	-0-	-2644 B	-721991	356	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-
10		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-
*11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
06		5130 X	2817	-0-	-2313 B	-0-	2780	2	37	9	N	-0-
07		4991 X	4762	-0-	-229 B	-0-	4718	2	44	9	N	-0-
08		4619 X	2199	-0-	-2420 B	-0-	2193	2	6	9	N	-0-
09		4470 X	4411	-0-	-59 B	-0-	4377	2	34	9	N	-0-
10		4774 X	4189	-0-	-585 B	-0-	4165	2	24	9	N	-0-
11		4620 X	2255	-0-	-2365 B	-0-	2247	2	8	9	N	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
06		4740 X	4507	-0-	-233 B	-0-	4495	2	12	9	N	-0-
07		4495 X	3837	-0-	-658 B	-0-	3830	2	7	9	N	-0-
08		4495 X	4448	-0-	-47 B	-0-	4446	2	2	9	N	-0-
09		4500 X	4172	-0-	-328 B	-0-	4165	2	7	9	N	-0-
10		4650 X	4546	-0-	-104 B	-0-	4540	2	6	9	N	-0-
11		4500 X	3629	-0-	-871 B	-0-	3627	2	2	9	N	-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
06		630 N	287	-0-	-343 B	-0-	13	1	274	2	N	-0-
07		744 N	478	-0-	-266 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-
08		465 N	311	-0-	-154 B	-0-	10	1	301	2	N	-0-
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	N	-0-
10		465 N	226	-0-	-239 B	-0-	9	1	217	2	N	-0-
*11		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	28	1	671	2	N	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
06		1410 X	1322	-0-	-88 B	-0-	1322	2			N	-0-
07		1457 X	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-
08		1426 X	1296	-0-	-130 B	-0-	1296	2			N	-0-
09		1350 X	1224	-0-	-126 B	-0-	1224	2			N	-0-
10		1395 X	1162	-0-	-233 B	-0-	1162	2			N	-0-
11		1320 X	953	-0-	-367 B	-0-	953	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
06		2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-
07		2294 X	2271	-0-	-23 B	-0-	2271	2			N	-0-
08		2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-
09		2340 X	2000	-0-	-340 B	-0-	2000	2			N	-0-
10		2418 X	2047	-0-	-371 B	-0-	2047	2			N	-0-
11		2340 X	1850	-0-	-490 B	-0-	1850	2			N	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
06		4080 X	2667	-0-	-1413 B	-0-	2667	2			N	-0-
07		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	2			N	-0-
08		3286 X	2302	-0-	-984 B	-0-	2302	2			N	-0-
09		3180 X	3118	-0-	-62 B	-0-	3118	2			N	-0-
10		3658 X	987	-0-	-2671 B	-0-	987	2			N	-0-
11		3540 X	84	-0-	-3456 B	-0-	84	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652														
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
06	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2	N	-0-			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	721	-0-	-767	B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
09	690	N	266	-0-	-424	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	792	-0-	-386	B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838														
06	3870	X	3179	-0-	-691	B	-0-	3170	2	9 9	N	8	8 8	-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	B	-0-	3554	2	7 9	N	6	6 8	-0-
08	3286	X	3236	-0-	-50	B	-0-	3234	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	B	-0-	3521	2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	3565	X	3497	-0-	-68	B	-0-	3493	2	4 9	N	4	4 8	-0-
*11	3888	X	3888	-0-	-0-	B	-0-	3884	2	4 9	N	4	4 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010														
06	3240	X	2942	-0-	-298	B	-0-	2941	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3348	X	3021	-0-	-327	B	-0-	3020	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3162	X	3077	-0-	-85	B	-0-	3076	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3060	X	2853	-0-	-207	B	-0-	2852	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3069	X	2883	-0-	-186	B	-0-	2883	2		N	-0-		-0-
11	2970	X	2782	-0-	-188	B	-0-	2781	2	1 9	N	1	1 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034														
06	6519	X	6519	-0-	-0-	B	-0-	6519	2		N	-0-		-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	B	-0-	7019	2		N	-0-		-0-
08	6283	X	6283	-0-	-0-	B	-0-	6283	2		N	-0-		-0-
09	6354	X	6354	-0-	-0-	B	-0-	6354	2		N	-0-		-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	B	-0-	6720	2		N	-0-		-0-
*11	6290	X	6290	-0-	-0-	B	-0-	6290	2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034														
06	3690	X	3569	-0-	-121	B	-0-	3569	2		N	-0-		-0-
07	3751	X	3680	-0-	-71	B	-0-	3680	2		N	-0-		-0-
08	3658	X	3628	-0-	-30	B	-0-	3628	2		N	-0-		-0-
09	3570	X	3465	-0-	-105	B	-0-	3465	2		N	-0-		-0-
10	3689	X	3671	-0-	-18	B	-0-	3671	2		N	-0-		-0-
11	3570	X	3436	-0-	-134	B	-0-	3436	2		N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254														
06	4530	X	4228	-0-	-302	B	-18478	4228	2		N	-0-		-0-
07	4526	X	3803	-0-	-723	B	-18478	3803	2		N	-0-		-0-
08	4433	X	113	-0-	-4320	B	-18478	113	2		N	-0-		-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	B	-18478				N	-0-		-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	B	-18478				N	-0-		-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	B	-18478				N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504														
06	5550	X	4773	-0-	-777	B	-0-	4751	2	22 9	N	20	20 8	-0-
07	5456	X	5322	-0-	-134	B	-0-	5292	2	30 9	N	27	27 8	-0-
08	6758	X	5186	-0-	-1572	B	-0-	5178	2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	6540	X	5168	-0-	-1372	B	-0-	5149	2	19 9	N	17	17 8	-0-
10	6758	X	5241	-0-	-1517	B	-0-	5227	2	14 9	N	13	13 8	-0-
*11	5361	X	5361	-0-	-0-	B	-0-	5349	2	12 9	N	11	11 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824														
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	

06		6480 X	2375	-0-	-4105	B	-0-		2375	2		N	-0-	
07		8606 X	8606	-0-	-0-	B	-0-		8606	2		N	-0-	
08		7380 X	7380	-0-	-0-	B	-0-		7380	2		N	-0-	
09		5459 X	5459	-0-	-0-	B	-0-		5459	2		N	-0-	
10		7595 X	2335	-0-	-5260	B	-0-		2335	2		N	-0-	
11		7350 X	1699	-0-	-5651	B	-0-		1699	2		N	-0-	

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354														
06		30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-	
07		25 X	25	-0-	-0-	B	-0-		25	2		N	-0-	
08		651 X	651	-0-	-0-	B	-0-		651	2		N	-0-	
09		2507 X	2507	-0-	-0-	B	-0-		2507	2		N	-0-	
10		1202 X	1202	-0-	-0-	B	-0-		1202	2		N	-0-	
*11		1123 X	1123	-0-	-0-	B	-0-		1123	2		N	-0-	

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227														
06		4635 X	4635	-0-	-0-	B	-0-		4635	2		N	-0-	
07		3100 X	1848	-0-	-1252	B	-0-		1848	2		N	-0-	
08		10368 X	10368	-0-	-0-	B	-0-		10368	2		N	-0-	
09		9771 X	9771	-0-	-0-	B	-0-		9771	2		N	-0-	
10		8037 X	8037	-0-	-0-	B	-0-		8037	2		N	-0-	
*11		5803 X	5803	-0-	-0-	B	-0-		5803	2		N	-0-	

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747														
06		3090 X	2280	-0-	-810	B	-0-		2280	2		N	-0-	
07		3693 X	3693	-0-	-0-	B	-0-		3693	2		N	-0-	
08		3503 X	3326	-0-	-177	B	-0-		3326	2		N	-0-	
09		3390 X	2175	-0-	-1215	B	-0-		2175	2		N	-0-	
10		3627 X	1945	-0-	-1682	B	-0-		1945	2		N	-0-	
11		3510 X	2662	-0-	-848	B	-0-		2662	2		N	-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
06		6120 X	5638	-0-	-482	B	-0-		5638	2		N	-0-	
07		6107 X	5542	-0-	-565	B	-0-		5542	2		N	-0-	
08		6107 X	4857	-0-	-1250	B	-0-		4857	2		N	-0-	
09		5910 X	4364	-0-	-1546	B	-0-		4364	2		N	-0-	
10		5983 X	4746	-0-	-1237	B	-0-		4746	2		N	-0-	
11		5640 X	4467	-0-	-1173	B	-0-		4467	2		N	-0-	

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
06		20766 X	20766	-0-	-0-	B	-0-		663	1	20103	2	N	-0-
07		21977 X	21977	-0-	-0-	B	-0-		700	1	21277	2	N	-0-
08		20908 X	20908	-0-	-0-	B	-0-		672	1	20236	2	N	-0-
09		18987 X	18987	-0-	-0-	B	-0-		607	1	18380	2	N	-0-
10		10788 X	8546	-0-	-2242	B	-0-		256	1	8290	2	N	-0-
11		10440 X	-0-	-0-	-10440	B	-0-						N	-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
06		1920 X	718	-0-	-1202	B	-0-		718	2		N	-0-	
07		1953 X	1325	-0-	-628	B	-0-		1325	2		N	-0-	
08		2015 X	1427	-0-	-588	B	-0-		1427	2		N	-0-	
09		1950 X	1788	-0-	-162	B	-0-		1788	2		N	-0-	
10		2159 X	2159	-0-	-0-	B	-0-		2159	2		N	-0-	
*11		2570 X	2570	-0-	-0-	B	-0-		2570	2		N	-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 #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
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
06		6655 X	6655	-0-	-0- B	-0-	6655	2	N	-0-		-0-
07		6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898	2	N	-0-		-0-
08		6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	6406	2	N	-0-		-0-
09		6261 X	6261	-0-	-0- B	-0-	6261	2	N	-0-		-0-
10		6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452	2	N	-0-		-0-
*11		6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
06		6510 X	4680	-0-	-1830 B	-0-	4680	2	N	-0-		-0-
07		6820 X	4546	-0-	-2274 B	-0-	4546	2	N	-0-		-0-
08		6820 X	3816	-0-	-3004 B	-0-	3816	2	N	-0-		-0-
09		6600 X	3286	-0-	-3314 B	-0-	3286	2	N	-0-		-0-
10		6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6377	2	N	-0-		-0-
*11		5105 X	5105	-0-	-0- B	-0-	5105	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
06		2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	2944	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07		3193 X	2586	-0-	-607 B	-0-	2583	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08		3193 X	2785	-0-	-408 B	-0-	2784	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		3090 X	2489	-0-	-601 B	-0-	2487	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10		3038 X	2585	-0-	-453 B	-0-	2584	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		2940 X	2658	-0-	-282 B	-0-	2657	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
06		10787 X	10787	-0-	-0- B	-0-	10787	2	N	-0-		-0-
07		10823 X	10823	-0-	-0- B	-0-	10823	2	N	-0-		-0-
08		7229 X	7229	-0-	-0- B	-0-	7229	2	N	-0-		-0-
09		10126 X	10126	-0-	-0- B	-0-	10126	2	N	-0-		-0-
10		5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	5324	2	N	-0-		-0-
*11		5578 X	5578	-0-	-0- B	-0-	5578	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
06		5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	5476	2	56 9 N	51	51 8	-0-
07		4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	4722	2	33 9 N	30	30 8	-0-
08		5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	5069	2	10 9 N	9	9 8	-0-
09		5274 X	5274	-0-	-0- B	-0-	5242	2	32 9 N	29	29 8	-0-
10		4650 X	4502	-0-	-148 B	-0-	4482	2	20 9 N	18	18 8	-0-
11		4500 X	3820	-0-	-680 B	-0-	3807	2	13 9 N	12	12 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
06		2910 X	2616	-0-	-294 B	-0-	2613	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07		3007 X	2863	-0-	-144 B	-0-	2859	2	4 9 N	4	4 8	-0-
08		3007 X	2570	-0-	-437 B	-0-	2569	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		2670 X	2360	-0-	-310 B	-0-	2358	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10		2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2884	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11		2760 X	2679	-0-	-81 B	-0-	2677	2	2 9 N	2	2 8	-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
06		4680 X	7615	-0-	2935 B	-1592499	7615	2	N	-0-		-0-
07		11718 X	2888	-0-	-8830 B	-1592499	2888	2	N	-0-		-0-
08		11718 X	6282	-0-	-5436 B	-1592499	6282	2	N	-0-		-0-
09		11340 X	1213	-0-	-10127 B	-1592499	1213	2	N	-0-		-0-
10		7874 X	830	-0-	-7044 B	-1592499	830	2	N	-0-		-0-
11		7620 X	11249	-0-	3629 B	-1588870	11249	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												
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2580 N	2514	-0-	-66 B	-0-	2501 2	13 9	N	12	12 8	-0-
07		2604 N	2580	-0-	-24 B	-0-	2570 2	10 9	N	9	9 8	-0-
08		2542 N	2422	-0-	-120 B	-0-	2419 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		2520 N	2473	-0-	-47 B	-0-	2465 2	8 9	N	7	7 8	-0-
10		2573 N	2527	-0-	-46 B	-0-	2521 2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		2340 N	2000	-0-	-340 B	-0-	1996 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												
06		5610 X	3236	-0-	-2374 B	-0-	3221 2	15 9	N	14	14 8	-0-
07		5766 X	3086	-0-	-2680 B	-0-	3069 2	17 9	N	15	15 8	-0-
08		5766 X	3004	-0-	-2762 B	-0-	3000 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		4290 X	2708	-0-	-1582 B	-0-	2698 2	10 9	N	9	9 8	-0-
10		3627 X	2775	-0-	-852 B	-0-	2767 2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		3240 X	2518	-0-	-722 B	-0-	2512 2	6 9	N	5	5 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
06		7230 X	6630	-0-	-600 B	-0-	6630 2		N	-0-		-0-
07		7688 X	5511	-0-	-2177 B	-0-	5511 2		N	-0-		-0-
08		7688 X	4632	-0-	-3056 B	-0-	4632 2		N	-0-		-0-
09		7440 X	4624	-0-	-2816 B	-0-	4624 2		N	-0-		-0-
10		6851 X	5829	-0-	-1022 B	-0-	5829 2		N	-0-		-0-
11		6630 X	4223	-0-	-2407 B	-0-	4223 2		N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
06		4140 X	4128	-0-	-12 B	-0-	4128 2		N	-0-		-0-
07		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251 2		N	-0-		-0-
08		4185 X	4062	-0-	-123 B	-0-	4062 2		N	-0-		-0-
09		4140 X	3907	-0-	-233 B	-0-	3907 2		N	-0-		-0-
10		4278 X	4087	-0-	-191 B	-0-	4087 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	3918	-0-	-222 B	-0-	3918 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
06		3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3046 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	3040 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		2666 X	2373	-0-	-293 B	-0-	2372 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3060 X	2392	-0-	-668 B	-0-	2391 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3162 X	1666	-0-	-1496 B	-0-	1665 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		3060 X	2255	-0-	-805 B	-0-	2254 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
06		4320 X	3934	-0-	-386 B	-0-	3934 2		N	-0-		-0-
07		4867 X	2673	-0-	-2194 B	-0-	2673 2		N	-0-		-0-
08		4867 X	4626	-0-	-241 B	-0-	4626 2		N	-0-		-0-
09		4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4843 2		N	-0-		-0-
10		4860 X	4860	-0-	-0- B	-0-	4860 2		N	-0-		-0-
*11		4746 X	4746	-0-	-0- B	-0-	4746 2		N	-0-		-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
06		4500 X	4423	-0-	-77 B	-0-	4423 2		N	-0-		-0-
07		4650 X	3883	-0-	-767 B	-0-	3883 2		N	-0-		-0-
08		4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627 2		N	-0-		-0-
09		4440 X	3851	-0-	-589 B	-0-	3851 2		N	-0-		-0-
10		4557 X	4390	-0-	-167 B	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
11		4470 X	3106	-0-	-1364 B	-0-	3106 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	1830 X	1373	-0-	-457 B	-779762	1373	2	N	-0-		-0-	
07	372 X	4094	-0-	3722 B	-776040	4094	2	N	-0-		-0-	
08	2046 X	1475	-0-	-571 B	-776040	1475	2	N	-0-		-0-	
09	1980 X	122	-0-	-1858 B	-776040	122	2	N	-0-		-0-	
10	3348 X	142	-0-	-3206 B	-776040	142	2	N	-0-		-0-	
11	3240 X	184	-0-	-3056 B	-776040	184	2	N	-0-		-0-	

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
06	6420 X	4879	-0-	-1541 B	-0-	4879	2	N	-0-		-0-	
07	6634 X	4011	-0-	-2623 B	-0-	4011	2	N	-0-		-0-	
08	6634 X	4351	-0-	-2283 B	-0-	4351	2	N	-0-		-0-	
09	4890 X	4495	-0-	-395 B	-0-	4495	2	N	-0-		-0-	
10	5053 X	3850	-0-	-1203 B	-0-	3850	2	N	-0-		-0-	
11	4890 X	3918	-0-	-972 B	-0-	3918	2	N	-0-		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
06	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2194	2	11 9 N	10	10 8	-0-	
07	2356 N	1919	-0-	-437 B	-0-	1911	2	8 9 N	7	7 8	-0-	
08	2325 N	1856	-0-	-469 B	-0-	1854	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09	2220 N	1346	-0-	-874 B	-0-	1342	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
10	1922 N	804	-0-	-1118 B	-0-	802	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
11	1800 N	1396	-0-	-404 B	-0-	1393	2	3 9 N	3	3 8	-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
06	2850 X	1605	-0-	-1245 B	-0-	1601	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
07	2480 X	1102	-0-	-1378 B	-0-	1099	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
08	2480 X	1047	-0-	-1433 B	-0-	1046	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	2160 X	1009	-0-	-1151 B	-0-	1007	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
10	2232 X	881	-0-	-1351 B	-0-	880	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11	1620 X	690	-0-	-930 B	-0-	689	2	1 9 N	1	1 8	-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
06	6240 X	5393	-0-	-847 B	-0-	5375	2	18 9 N	16	16 8	-0-	
07	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5589	2	17 9 N	15	15 8	-0-	
08	5549 X	4008	-0-	-1541 B	-0-	4005	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
09	5400 X	4928	-0-	-472 B	-0-	4918	2	10 9 N	9	9 8	-0-	
10	5611 X	4510	-0-	-1101 B	-0-	4502	2	8 9 N	7	7 8	-0-	
11	5430 X	4825	-0-	-605 B	-0-	4818	2	7 9 N	6	6 8	-0-	

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
06	10590 X	6356	-0-	-4234 B	-0-	187	1	6169 2 N	-0-		-0-	
07	10075 X	4543	-0-	-5532 B	-0-	156	1	4387 2 N	-0-		-0-	
08	8556 X	635	-0-	-7921 B	-0-	15	1	620 2 N	-0-		-0-	
09	7890 X	2454	-0-	-5436 B	-0-	80	1	2374 2 N	-0-		-0-	
10	8153 X	8041	-0-	-112 B	-0-	217	1	7824 2 N	-0-		-0-	
11	6360 X	6055	-0-	-305 B	-0-	163	1	5892 2 N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
06	8400 X	6571	-0-	-1829 B	-0-	6568	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
07	8680 X	23	-0-	-8657 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
08	18451 X	18451	-0-	-0- B	-0-	18449	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09	13547 X	13547	-0-	-0- B	-0-	13541	2	6 9 N	5	5 8	-0-	
10	14709 X	14709	-0-	-0- B	-0-	14705	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
*11	11819 X	11819	-0-	-0- B	-0-	11816	2	3 9 N	3	3 8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		4590 X	3678	-0-	-912 B	-0-	3643 2	35 9 N	32	32 8	-0-	
07		4743 X	3251	-0-	-1492 B	-0-	3229 2	22 9 N	20	20 8	-0-	
08		4743 X	3090	-0-	-1653 B	-0-	3083 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
09		4590 X	3254	-0-	-1336 B	-0-	3235 2	19 9 N	17	17 8	-0-	
10		4433 X	2792	-0-	-1641 B	-0-	2780 2	12 9 N	11	11 8	-0-	
11		3690 X	2150	-0-	-1540 B	-0-	2142 2	8 9 N	7	7 8	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
06		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2067 2	31 9 N	28	28 8	-0-	
07		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2194 2	23 9 N	21	21 8	-0-	
08		2201 N	1758	-0-	-443 B	-0-	1752 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
09		2100 N	1900	-0-	-200 B	-0-	1883 2	17 9 N	15	15 8	-0-	
10		2232 N	1952	-0-	-280 B	-0-	1940 2	12 9 N	11	11 8	-0-	
11		1710 N	257	-0-	-1453 B	-0-	256 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
06		6120 X	5540	-0-	-580 B	-0-	5536 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
07		6324 X	5612	-0-	-712 B	-0-	5609 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
08		7211 X	7211	-0-	-0- B	-0-	7210 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09		6120 X	4284	-0-	-1836 B	-0-	4282 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
10		6324 X	4402	-0-	-1922 B	-0-	4401 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11		6120 X	3962	-0-	-2158 B	-0-	3962 2		-0-		-0-	

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
06		5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5047 2	54 9 N	49	49 8	-0-	
07		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5041 2	37 9 N	34	34 8	-0-	
08		4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	4393 2	8 9 N	7	7 8	-0-	
09		4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4304 2	24 9 N	22	22 8	-0-	
10		4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	4357 2	21 9 N	19	19 8	-0-	
*11		4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	4191 2	14 9 N	13	13 8	-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
06		4830 X	4425	-0-	-405 B	-0-	4411 2	14 9 N	13	13 8	-0-	
07		4991 X	4124	-0-	-867 B	-0-	4114 2	10 9 N	9	9 8	-0-	
08		4836 X	3462	-0-	-1374 B	-0-	3459 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
09		4680 X	3048	-0-	-1632 B	-0-	3041 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
10		4805 X	3426	-0-	-1379 B	-0-	3420 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
11		4440 X	2902	-0-	-1538 B	-0-	2900 2	2 9 N	2	2 8	-0-	

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
06		3180 X	3032	-0-	-148 B	-0-	3032 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		3286 X	3042	-0-	-244 B	-0-	3042 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		3286 X	2891	-0-	-395 B	-0-	2891 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		3030 X	2945	-0-	-85 B	-0-	2945 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		3131 X	2537	-0-	-594 B	-0-	2537 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		3030 X	2980	-0-	-50 B	-0-	2980 2	N	-0-	-0-	-0-	

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
06		22044 X	22044	-0-	-0- B	-0-	22044 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		14252 X	14252	-0-	-0- B	-0-	14252 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		16368 X	15923	-0-	-445 B	-0-	15923 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		21570 X	18409	-0-	-3161 B	-0-	18409 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		22289 X	11382	-0-	-10907 B	-0-	11382 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		21570 X	9425	-0-	-12145 B	-0-	9425 2	N	-0-	-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 #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
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	
06		3420 X	2966	-0-	-454 B	-0-	2958	2	8	9	N	-0-
07		3534 X	3374	-0-	-160 B	-0-	3366	2	8	9	N	-0-
08		3534 X	2888	-0-	-646 B	-0-	2886	2	2	9	N	-0-
09		3420 X	2920	-0-	-500 B	-0-	2916	2	4	9	N	-0-
10		3379 X	1495	-0-	-1884 B	-0-	1493	2	2	9	N	-0-
11		3270 X	2204	-0-	-1066 B	-0-	2201	2	3	9	N	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
06		2970 X	2819	-0-	-151 B	-0-	2819	2			N	-0-
07		23941 X	23941	-0-	-0- B	-0-	23941	2			N	-0-
08		21504 X	21504	-0-	-0- B	-0-	21504	2			N	-0-
09		6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	6044	2			N	-0-
10		4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4825	2			N	-0-
11		2970 X	2101	-0-	-869 B	-0-	2101	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
06		2490 X	2215	-0-	-275 B	-863405	2215	2			N	-0-
07		2573 X	3335	-0-	762 B	-862643	3335	2			N	-0-
08		2573 X	1447	-0-	-1126 B	-862643	1447	2			N	-0-
09		2340 X	926	-0-	-1414 B	-862643	926	2			N	-0-
10		3348 X	1958	-0-	-1390 B	-862643	1958	2			N	-0-
11		3240 X	1771	-0-	-1469 B	-862643	1771	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
06		2370 N	2325	-0-	-45 B	-0-	2321	2	4	9	N	-0-
07		2418 N	2308	-0-	-110 B	-0-	2304	2	4	9	N	-0-
08		2356 N	2334	-0-	-22 B	-0-	2333	2	1	9	N	-0-
09		2340 N	2021	-0-	-319 B	-0-	2018	2	3	9	N	-0-
10		2294 N	2070	-0-	-224 B	-0-	2068	2	2	9	N	-0-
11		2250 N	1709	-0-	-541 B	-0-	1708	2	1	9	N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
06		2550 X	2354	-0-	-196 B	-0-	2350	2	4	9	N	-0-
07		2635 X	2545	-0-	-90 B	-0-	2543	2	2	9	N	-0-
08		2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-
09		2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2475	2	1	9	N	-0-
10		2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	2591	2	1	9	N	-0-
11		2550 X	2373	-0-	-177 B	-0-	2372	2	1	9	N	-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
06		5430 X	5140	-0-	-290 B	-0-	179	1	4961	2	N	48
07		5487 X	4693	-0-	-794 B	-0-	171	1	4522	2	N	48
08		5487 X	4737	-0-	-750 B	-0-	190	1	4547	2	N	48
09		5310 X	5032	-0-	-278 B	-0-	166	1	4668	2	N	228
							198	9				
10		5301 X	5059	-0-	-242 B	-0-	178	1	4881	2	N	228
11		5130 X	4078	-0-	-1052 B	-0-	164	1	3914	2	N	228

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)	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
06		150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		2 X	2	-0-	-0- B	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753																			
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333																			
06		8157 X	8157	-0-	-0- B	-0-		-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07		8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-		-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08		3999 X	2312	-0-	-1687 B	-0-		-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09		3870 X	3805	-0-	-65 B	-0-		-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10		5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-		-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*11		11954 X	11954	-0-	-0- B	-0-		-0-	11954	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252																			
06		3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-		-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07		3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-		-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08		3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-		-0-	3286	2			N	-0-					-0-
09		3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-		-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10		2728 X	1816	-0-	-912 B	-0-		-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11		2640 X	-0-	-0-	-2640 B	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528																			
06		4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-		-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-		-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08		4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-		-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09		4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-		-0-	4384	2			N	-0-					-0-
10		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-		-0-	6020	2			N	-0-					-0-
*11		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-		-0-	3950	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142																			
06		2640 N	1341	-0-	-1299 B	-0-		-0-	1333	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07		2387 N	1466	-0-	-921 B	-0-		-0-	1460	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-		-0-	2228	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-		-0-	1880	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-		-0-	1820	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11		2160 N	1064	-0-	-1096 B	-0-		-0-	1062	2	2	9	N	2	2	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994																			
06		1290 X	1115	-0-	-175 B	-0-		-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07		1178 X	1176	-0-	-2 B	-0-		-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08		1178 X	1074	-0-	-104 B	-0-		-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09		1140 X	909	-0-	-231 B	-0-		-0-	909	2			N	-0-					-0-
10		1178 X	689	-0-	-489 B	-0-		-0-	689	2			N	-0-					-0-
11		1140 X	557	-0-	-583 B	-0-		-0-	557	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
06		1680 N	1533	-0-	-147 B	-0-	67	1	1466	2	N	-0-			-0-
07		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	104	1	2032	2	N	-0-			-0-
08		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	110	1	1955	2	N	-0-			-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	156	1	1604	2	N	-0-			-0-
10		2139 N	1574	-0-	-565 B	-0-	73	1	1501	2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1634	-0-	-376 B	-0-	67	1	1567	2	N	-0-			-0-

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953															
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
06		2970 X	2909	-0-	-61 B	-0-	2906	2	3	9	N	3	3 8		-0-
07		3162 X	2967	-0-	-195 B	-0-	2964	2	3	9	N	3	3 8		-0-
08		3162 X	2904	-0-	-258 B	-0-	2903	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09		3060 X	2582	-0-	-478 B	-0-	2580	2	2	9	N	2	2 8		-0-
10		3038 X	2896	-0-	-142 B	-0-	2895	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		2910 X	2733	-0-	-177 B	-0-	2732	2	1	9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
06		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
08		1209 N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
10		1426 N	1215	-0-	-211 B	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
*11		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401															
06		3030 X	2189	-0-	-841 B	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
07		2759 X	2202	-0-	-557 B	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
08		2697 X	2259	-0-	-438 B	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
09		2550 X	2274	-0-	-276 B	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
10		2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
*11		2459 X	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
06		2460 X	2340	-0-	-120 B	-0-	2304	2	36	9	N	33	33 8		-0-
07		2542 X	2356	-0-	-186 B	-0-	2331	2	25	9	N	23	23 8		-0-
08		2542 X	2374	-0-	-168 B	-0-	2366	2	8	9	N	7	7 8		-0-
09		3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	3026	2	28	9	N	25	25 8		-0-
10		3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	3013	2	21	9	N	19	19 8		-0-
*11		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3209	2	21	9	N	19	19 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
06		1800 X	1836	-0-	36 B	-111070	1836	2			N	-0-					-0-
07		1674 X	1500	-0-	-174 B	-111070	1500	2			N	-0-					-0-
08		1798 X	745	-0-	-1053 B	-111070	745	2			N	-0-					-0-
09		1830 X	125	-0-	-1705 B	-111070	125	2			N	-0-					-0-
10		1891 X	617	-0-	-1274 B	-111070	617	2			N	-0-					-0-
11		1830 X	1530	-0-	-300 B	-111070	1530	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																	
06		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					55
07		1705 N	1437	-0-	-268 B	-0-	1437	2			N	-0-					55
08		1705 N	1155	-0-	-550 B	-0-	1155	2			N	-0-					55
09		1650 N	1073	-0-	-577 B	-0-	1073	2			N	-0-					55
10		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					55
*11		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889																	
06		2220 X	1999	-0-	-221 B	-0-	1995	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07		2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	2328	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08		1953 X	1949	-0-	-4 B	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		2099 X	2099	-0-	-0- B	-0-	2096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10		2325 X	2251	-0-	-74 B	-0-	2249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		2250 X	2164	-0-	-86 B	-0-	2162	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653																	
06		3720 X	1658	-0-	-2062 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07		4218 X	4218	-0-	-0- B	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08		3844 X	1754	-0-	-2090 B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09		3720 X	394	-0-	-3326 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10		5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11		3720 X	3062	-0-	-658 B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133																	
06		18090 X	15202	-0-	-2888 B	-0-	15202	2			N	-0-					35
07		18259 X	16478	-0-	-1781 B	-0-	16478	2			N	-0-					35
08		16957 X	16252	-0-	-705 B	-0-	16250	2	2	9	N	2					37
09		16410 X	14710	-0-	-1700 B	-0-	14688	2	22	9	N	20					57
10		16833 X	15199	-0-	-1634 B	-0-	15199	2			N	-0-					57
11		15960 X	14860	-0-	-1100 B	-0-	14860	2			N	-0-					57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553																	
06		7500 X	5584	-0-	-1916 B	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07		7750 X	4804	-0-	-2946 B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
08		7750 X	2567	-0-	-5183 B	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
09		7500 X	5367	-0-	-2133 B	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10		5766 X	5623	-0-	-143 B	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
11		5580 X	2885	-0-	-2695 B	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260																	
06		7680 X	5653	-0-	-2027 B	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07		7843 X	5580	-0-	-2263 B	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08		6727 X	5363	-0-	-1364 B	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
09		6510 X	4963	-0-	-1547 B	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10		6200 X	2843	-0-	-3357 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11		5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-					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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		10830 X	2472	-0-	-8358 B	-0-	2472 2		N	-0-		-0-
07		7347 X	2235	-0-	-5112 B	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
08		7037 X	3545	-0-	-3492 B	-0-	3545 2		N	-0-		-0-
09		6810 X	3250	-0-	-3560 B	-0-	3250 2		N	-0-		-0-
10		3441 X	3379	-0-	-62 B	-0-	3379 2		N	-0-		-0-
*11		6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6312 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
06		4140 X	3818	-0-	-322 B	-0-	3782 2	36 9	N	33	33 8	-0-
07		3937 X	3599	-0-	-338 B	-0-	3575 2	24 9	N	22	22 8	-0-
08		4030 X	3926	-0-	-104 B	-0-	3919 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3928 2	22 9	N	20	20 8	-0-
10		4030 X	3924	-0-	-106 B	-0-	3907 2	17 9	N	15	15 8	-0-
11		3810 X	3487	-0-	-323 B	-0-	3470 2	17 9	N	15	15 8	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
06		66720 X	43639	-0-	-23081 B	-0-	43639 2		N	-0-		-0-
07		67239 X	63831	-0-	-3408 B	-0-	63831 2		N	-0-		-0-
08		64822 X	64822	-0-	-0- B	-0-	64822 2		N	-0-		-0-
09		61703 X	61703	-0-	-0- B	-0-	61703 2		N	-0-		-0-
10		63829 X	63271	-0-	-558 B	-0-	63271 2		N	-0-		-0-
11		62730 X	60067	-0-	-2663 B	-0-	60067 2		N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
06		6005 X	6005	-0-	-0- B	-0-	6005 2		N	-0-		-0-
07		6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226 2		N	-0-		-0-
08		6760 X	6760	-0-	-0- B	-0-	6760 2		N	-0-		-0-
09		6370 X	6370	-0-	-0- B	-0-	6370 2		N	-0-		-0-
10		6983 X	6983	-0-	-0- B	-0-	6983 2		N	-0-		-0-
*11		5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571 2		N	-0-		-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
06		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
07		2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
08		2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 2		N	-0-		-0-
09		2370 X	2305	-0-	-65 B	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
10		2697 X	1877	-0-	-820 B	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
11		2760 X	837	-0-	-1923 B	-0-	837 2		N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
06		25560 X	40	-0-	-25520 B	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
07		26412 X	40	-0-	-26372 B	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
08		26412 X	42	-0-	-26370 B	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
09		14010 X	218	-0-	-13792 B	-0-	10 1	208 2	N	-0-		-0-
10		124 X	57	-0-	-67 B	-0-	2 1	55 2	N	-0-		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
06		4140 X	3683	-0-	-457 B	-0-	3683 2		N	-0-		-0-
07		4371 X	4064	-0-	-307 B	-0-	4064 2		N	-0-		-0-
08		5115 X	4928	-0-	-187 B	-0-	4928 2		N	-0-		-0-
09		4950 X	4541	-0-	-409 B	-0-	4541 2		N	-0-		-0-
10		5115 X	4415	-0-	-700 B	-0-	4415 2		N	-0-		-0-
11		4770 X	4186	-0-	-584 B	-0-	4186 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 STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		21360 X	12945	-0-	-8415 B	-0-	12945	2		N	-0-			-0-	
07		22072 X	10226	-0-	-11846 B	-0-	10226	2		N	-0-			-0-	
08		18197 X	4926	-0-	-13271 B	-0-	4926	2		N	-0-			-0-	
09		17610 X	5124	-0-	-12486 B	-0-	5124	2		N	-0-			-0-	
10		16142 X	16142	-0-	-0- B	-0-	16142	2		N	-0-			-0-	
*11		15417 X	15417	-0-	-0- B	-0-	15417	2		N	-0-			-0-	

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390															
06		5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	5924	2		N	-0-			-0-	
07		6275 X	6275	-0-	-0- B	-0-	6275	2		N	-0-			-0-	
08		6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	6282	2		N	-0-			-0-	
09		6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2		N	-0-			-0-	
10		6187 X	6187	-0-	-0- B	-0-	6187	2		N	-0-			-0-	
*11		6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6041	2		N	-0-			-0-	

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
06		3600 X	2615	-0-	-985 B	-0-	106	1	2509	2	N	-0-		-0-	
07		3720 X	2950	-0-	-770 B	-0-	136	1	2814	2	N	-0-		-0-	
08		3720 X	1475	-0-	-2245 B	-0-	73	1	1402	2	N	-0-		-0-	
09		3600 X	2264	-0-	-1336 B	-0-	97	1	2167	2	N	-0-		-0-	
10		3720 X	3171	-0-	-549 B	-0-	129	1	3042	2	N	-0-		-0-	
11		2850 X	2384	-0-	-466 B	-0-	69	1	2315	2	N	-0-		-0-	

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
06		14550 X	10246	-0-	-4304 B	-0-	10246	2		N	-0-			-0-	
07		15035 X	8588	-0-	-6447 B	-0-	8588	2		N	-0-			-0-	
08		12772 X	11326	-0-	-1446 B	-0-	11326	2		N	-0-			-0-	
09		12360 X	9274	-0-	-3086 B	-0-	9274	2		N	-0-			-0-	
10		12059 X	8405	-0-	-3654 B	-0-	8405	2		N	-0-			-0-	
11		10950 X	10868	-0-	-82 B	-0-	10868	2		N	-0-			-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
06		6540 X	5965	-0-	-575 B	-0-	5943	2	22	9	N	20	20	8	-0-
07		6758 X	5962	-0-	-796 B	-0-	5947	2	15	9	N	14	14	8	-0-
08		6758 X	5733	-0-	-1025 B	-0-	5729	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		6420 X	5349	-0-	-1071 B	-0-	5337	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10		6169 X	4328	-0-	-1841 B	-0-	4320	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11		5970 X	4107	-0-	-1863 B	-0-	4100	2	7	9	N	6	6	8	-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770															
06		6750 X	5496	-0-	-1254 B	-0-	5496	2		N	-0-			-0-	
07		6727 X	286	-0-	-6441 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-	
08		5549 X	5316	-0-	-233 B	-0-	5316	2		N	-0-			-0-	
09		5490 X	3554	-0-	-1936 B	-0-	3554	2		N	-0-			-0-	
10		5673 X	3973	-0-	-1700 B	-0-	3973	2		N	-0-			-0-	
11		5490 X	3607	-0-	-1883 B	-0-	3607	2		N	-0-			-0-	

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603															
06		9750 X	9630	-0-	-120 B	-0-	9630	2		N	-0-			-0-	
07		9630 X	9630	-0-	-0- B	-0-	9630	2		N	-0-			-0-	
08		10416 X	8763	-0-	-1653 B	-0-	8763	2		N	-0-			-0-	
09		10080 X	8389	-0-	-1691 B	-0-	8389	2		N	-0-			-0-	
10		10416 X	8043	-0-	-2373 B	-0-	8043	2		N	-0-			-0-	
11		9630 X	2216	-0-	-7414 B	-0-	2216	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 #: 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
06		21273 X	21273	-0-	-0-	B	-0-	21273	2			-0-
07		19113 X	19113	-0-	-0-	B	-0-	19113	2			-0-
08		28675 X	15992	-0-	-12683	B	-0-	15992	2			-0-
09		27750 X	17632	-0-	-10118	B	-0-	17632	2			-0-
10		28675 X	19000	-0-	-9675	B	-0-	19000	2			-0-
*11		35347 X	35347	-0-	-0-	B	-0-	35347	2			-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
06		3060 X	2406	-0-	-654	B	-0-	2406	2			70
07		3255 X	2681	-0-	-574	B	-0-	2681	2			70
08		3255 X	2287	-0-	-968	B	-0-	2287	2			70
09		3150 X	2411	-0-	-739	B	-0-	2403	2	8	9	77
10		3131 X	2331	-0-	-800	B	-0-	2331	2			77
11		2580 X	2153	-0-	-427	B	-0-	2153	2			77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
06		5340 X	2118	-0-	-3222	B	-0-	2118	2			-0-
07		4960 X	82	-0-	-4878	B	-0-	82	2			-0-
08		6037 X	6037	-0-	-0-	B	-0-	6037	2			-0-
09		5527 X	5527	-0-	-0-	B	-0-	5527	2			-0-
10		3622 X	3622	-0-	-0-	B	-0-	3622	2			-0-
11		5850 X	5603	-0-	-247	B	-0-	5603	2			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
06		9870 X	9470	-0-	-400	B	-0-	9470	2			-0-
07		10137 X	9518	-0-	-619	B	-0-	9518	2			-0-
08		9920 X	9572	-0-	-348	B	-0-	9572	2			-0-
09		9510 X	4411	-0-	-5099	B	-0-	4411	2			-0-
10		9827 X	5795	-0-	-4032	B	-0-	5795	2			-0-
*11		9931 X	9931	-0-	-0-	B	-0-	9931	2			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
06		14769 X	14769	-0-	-0-	B	-0-	14769	2			-0-
07		12441 X	12441	-0-	-0-	B	-0-	12441	2			-0-
08		10819 X	10819	-0-	-0-	B	-0-	10819	2			-0-
09		10473 X	10473	-0-	-0-	B	-0-	10473	2			-0-
10		11455 X	11455	-0-	-0-	B	-0-	11455	2			-0-
*11		10790 X	10790	-0-	-0-	B	-0-	10790	2			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
06		1950 N	1787	-0-	-163	B	-0-	1759	2	28	9	92
07		1922 N	1518	-0-	-404	B	-0-	1490	2	28	9	117
08		2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	1997	2	44	9	157
09		1800 N	1603	-0-	-197	B	-0-	1567	2	36	9	23
10		1904 N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2			23
11		1980 N	1406	-0-	-574	B	-0-	1406	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		3060 X	2728	-0-	-332 B	-0-	2728	2		N	-0-	-0-
07		3475 X	3475	-0-	-0 B	-0-	3475	2		N	-0-	-0-
08		3069 X	2831	-0-	-238 B	-0-	2831	2		N	-0-	-0-
09		2970 X	2220	-0-	-750 B	-0-	2220	2		N	-0-	-0-
10		3472 X	2851	-0-	-621 B	-0-	2851	2		N	-0-	-0-
11		3360 X	2466	-0-	-894 B	-0-	2466	2		N	-0-	-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
06		3630 X	2997	-0-	-633 B	-0-	2997	2		N	-0-	76
07		3751 X	3178	-0-	-573 B	-0-	3178	2		N	-0-	76
08		3751 X	3184	-0-	-567 B	-0-	3184	2		N	-0-	76
09		3000 X	2763	-0-	-237 B	-0-	2763	2		N	-0-	76
10		3277 X	3277	-0-	-0 B	-0-	3277	2		N	-0-	76
*11		3242 X	3242	-0-	-0 B	-0-	3242	2		N	-0-	76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
06		24926 X	24926	-0-	-0 B	-0-	24926	2		N	-0-	152
07		22220 X	22220	-0-	-0 B	-0-	22220	2		N	-0-	152
08		23532 X	23532	-0-	-0 B	-0-	23422	2	110 9	N	100	252
09		25474 X	25474	-0-	-0 B	-0-	25450	2	24 9	N	22 190 1	84
10		22227 X	20895	-0-	-1332 B	-0-	20895	2		N	-0-	84
*11		23918 X	23918	-0-	-0 B	-0-	23918	2		N	-0-	84

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
06		3774 X	3774	-0-	-0 B	-0-	3774	2		N	-0-	-0-
07		2883 X	1831	-0-	-1052 B	-0-	1831	2		N	-0-	-0-
08		2883 X	1480	-0-	-1403 B	-0-	1480	2		N	-0-	-0-
09		4528 X	4528	-0-	-0 B	-0-	4528	2		N	-0-	-0-
10		3091 X	3091	-0-	-0 B	-0-	3091	2		N	-0-	-0-
*11		2834 X	2834	-0-	-0 B	-0-	2834	2		N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
06		10380 X	8565	-0-	-1815 B	-0-	8565	2		N	-0-	-0-
07		10354 X	8798	-0-	-1556 B	-0-	8798	2		N	-0-	-0-
08		9951 X	8676	-0-	-1275 B	-0-	8676	2		N	-0-	-0-
09		9630 X	8037	-0-	-1593 B	-0-	8037	2		N	-0-	-0-
10		9951 X	7914	-0-	-2037 B	-0-	7914	2		N	-0-	-0-
11		8580 X	7531	-0-	-1049 B	-0-	7531	2		N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
06		23340 X	21198	-0-	-2142 B	-0-	21198	2		N	-0-	90
07		24118 X	21720	-0-	-2398 B	-0-	21720	2		N	-0-	90
08		22847 X	22188	-0-	-659 B	-0-	22188	2		N	-0-	90
09		22110 X	20545	-0-	-1565 B	-0-	20545	2		N	-0-	90
10		22847 X	21496	-0-	-1351 B	-0-	21496	2		N	-0-	90
11		21480 X	20641	-0-	-839 B	-0-	20641	2		N	-0-	90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282												
06		32484 X	32484	-0-	-0 B	-0-	32484	2		N	-0-	-0-
07		34402 X	34402	-0-	-0 B	-0-	34402	2		N	-0-	-0-
08		29226 X	29226	-0-	-0 B	-0-	29226	2		N	-0-	-0-
09		34950 X	24303	-0-	-10647 B	-0-	24303	2		N	-0-	-0-
10		34410 X	22833	-0-	-11577 B	-0-	22833	2		N	-0-	-0-
11		33300 X	20081	-0-	-13219 B	-0-	20081	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30330 X	18057	-0-	-12273 B	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
07		28024 X	20946	-0-	-7078 B	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
08		23312 X	20280	-0-	-3032 B	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
09		22560 X	17271	-0-	-5289 B	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
10		23312 X	18369	-0-	-4943 B	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
11		20280 X	15605	-0-	-4675 B	-0-	15605	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200																	
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		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																	
06		26218 X	26218	-0-	-0- B	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
07		21586 X	21586	-0-	-0- B	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
08		18698 X	18698	-0-	-0- B	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
09		36600 X	16218	-0-	-20382 B	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
10		27094 X	15093	-0-	-12001 B	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11		26220 X	13442	-0-	-12778 B	-0-	13442	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325																	
06		3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07		7838 X	7838	-0-	-0- B	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
08		6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09		5474 X	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10		7843 X	5528	-0-	-2315 B	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11		7590 X	6051	-0-	-1539 B	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103																	
06		77880 X	65973	-0-	-11907 B	-0-	65973	2			N	-0-					-0-
07		78027 X	65775	-0-	-12252 B	-0-	65775	2			N	-0-					-0-
08		74803 X	63604	-0-	-11199 B	-0-	63604	2			N	-0-					-0-
09		70320 X	58393	-0-	-11927 B	-0-	58393	2			N	-0-					-0-
10		72075 X	57045	-0-	-15030 B	-0-	57045	2			N	-0-					-0-
11		65970 X	56315	-0-	-9655 B	-0-	56315	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483																	
06		143340 X	115152	-0-	-28188 B	-0-	115152	2			N	-0-					-0-
07		143995 X	101675	-0-	-42320 B	-0-	101675	2			N	-0-					-0-
08		139004 X	111582	-0-	-27422 B	-0-	111582	2			N	-0-					-0-
09		126240 X	103844	-0-	-22396 B	-0-	103844	2			N	-0-					-0-
10		126325 X	96688	-0-	-29637 B	-0-	96688	2			N	-0-					-0-
11		115140 X	110546	-0-	-4594 B	-0-	110546	2			N	-0-					-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543																	
06		98190 X	78301	-0-	-19889 B	-0-	78301	2			N	-0-					-0-
07		98332 X	79527	-0-	-18805 B	-0-	79527	2			N	-0-					-0-
08		93744 X	76955	-0-	-16789 B	-0-	76955	2			N	-0-					-0-
09		87570 X	62234	-0-	-25336 B	-0-	62234	2			N	-0-					-0-
10		86428 X	63919	-0-	-22509 B	-0-	63919	2			N	-0-					-0-
*11		96375 X	96375	-0-	-0- B	-0-	96375	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
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		283020 X	149443	-0-	-133577 B	-0-	149443 2		N	-0-			-0-
07		292454 X	194942	-0-	-97512 B	-0-	194942 2		N	-0-			-0-
08		234608 X	186406	-0-	-48202 B	-0-	186406 2		N	-0-			-0-
09		167600 X	167600	-0-	-0- B	-0-	167600 2		N	-0-			-0-
10		194928 X	152983	-0-	-41945 B	-0-	152983 2		N	-0-			-0-
11		188640 X	144524	-0-	-44116 B	-0-	144524 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

06		598110 X	454132	-0-	-143978 B	-0-	454132 2		N	-0-			-0-
07		613087 X	413728	-0-	-199359 B	-0-	413728 2		N	-0-			-0-
08		605275 X	383383	-0-	-221892 B	-0-	383383 2		N	-0-			-0-
09		546660 X	318285	-0-	-228375 B	-0-	318285 2		N	-0-			-0-
10		513019 X	209688	-0-	-303331 B	-0-	209688 2		N	-0-			-0-
11		454140 X	204770	-0-	-249370 B	-0-	204770 2		N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941													
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-		-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-		-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-		-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3		Y	-0-		-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755													
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	3	2 9	N	2	2 1	-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5548	3	1 9	N	1	1 1	-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5501	3	2 9	N	2	2 1	-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3		N	-0-		-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4578	3	1 9	N	1	1 1	-0-
*11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	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													
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-		42
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		42
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		42
*09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2		N	-0-		42
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2		N	-0-		42
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
ELLIS "B"			WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9040	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9025 - 9796	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160				
HARRELL "C"		WELL #: 2										
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			13
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			13
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			13
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-			13
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			13
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			13

REED "E"		WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020												

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697				
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-			-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
*11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392					
06	1740 N	1127	-0-	-613	-0-	1127	2		N	-0-			8
07	1519 N	1127	-0-	-392	-0-	1127	2		N	-0-			8
08	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2		N	-0-			8
09	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1104	2	20	9	N			18
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N			36
*11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	N			96

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442					
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			163
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			163
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			163
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	N			183
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			183
*11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			183

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400					
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101 2		N	-0-			20
07	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445 2		N	-0-			20
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			20
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			20
10	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265 2		N	-0-			20
11	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147 2		N	-0-			20

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306				
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1091 2	18 9	N	16			48
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1115 2	28 9	N	25			73
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8 9	N	7			80
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1019 2	96 9	N	87			167
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034 2		N	-0-			167
11	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1001 2	36 9	N	33			200

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500				
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2		Y	-0-			30
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2		Y	-0-			30
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5949 2	9 9	Y	8			38
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4746 2	36 9	Y	33			71
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5377 2	6 9	Y	5			76
*11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4802 2	2 9	Y	2	49	1	29

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
HOLMES "S"			WELL #:		8	RRCID ->	219145	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15293	PERF. 9060 - 9201					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES			WELL #:		1	RRCID ->	219375	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 8785 - 8832					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "S"			WELL #:		2	RRCID ->	219488	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9043 - 9094					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"			WELL #:		7	RRCID ->	221686	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	15390	PERF. 9034 - 9171					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					28
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					28
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					28
09	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2			N	-0-					28
10	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					28
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					28

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	225708	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380	PERF. 8794 - 8886					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"			WELL #:		11	RRCID ->	226289	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	14370	PERF. 8801 - 8908					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
HOLMES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229428	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8842	- 8958		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL			WELL #: 14		RRCID -> 230303	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 8916	- 9032		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL			WELL #: 39		RRCID -> 233473	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8909	- 9035		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 233741	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 9868	PERF. 8790	- 9019		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"			WELL #: 12		RRCID -> 234852	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 14328	PERF. 8826	- 8929		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"			WELL #: 5		RRCID -> 234874	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 9114	- 9250		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON "A"			WELL #: 8		RRCID -> 236046	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8860	- 8982		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647														
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2		N	-0-			-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956														
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2	N	-0-			90
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			90
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			90
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			90
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			90
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864				
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256				
06	3120 X	3102	-0-	-18	-0-	3102	2	N	-0-			80
07	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	3070	2	N	-0-			80
08	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2	N	-0-			80
09	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	2846	2	39	9	N	35	115
10	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	2955	2	72	9	N	65	180
11	3090 X	2702	-0-	-388	-0-	2676	2	26	9	N	24	15

OIL AND GAS DIVISION

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913													

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179													

06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	N	-0-	10
07	2294	N	1306	-0-	-988	-0-	45	1	1261	2	N	-0-	10
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	48	1	1968	2	N	-0-	10
09	2070	N	965	-0-	-1105	-0-	32	1	933	2	N	-0-	10
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	33	1	1203	2	N	-0-	10
11	1950	N	805	-0-	-1145	-0-	22	1	783	2	N	-0-	10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156													

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454													

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462													

06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-	-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-	-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-	-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-	-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
REED 'E' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280504	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7974 - 8104
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				07/10/2020							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF. 9397 - 9406
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		20	
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3	N	-0-		20	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		20	
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 3	N	-0-		20	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		20	
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413 3	N	-0-		20	

KENNEDY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9618 - 9774
06	1380 N	1079	-0-	-301	-0-	1079 3	N	-0-		121	
07	1519 N	855	-0-	-664	-0-	855 3	N	-0-		121	
08	1116 N	775	-0-	-341	-0-	775 3	N	-0-		121	
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		121	
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	760 3	N	-0-		121	
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-		121	

WALKER		WELL #:		2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9472 - 9686
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-	
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3	N	-0-		-0-	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3	N	-0-		-0-	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 3	N	-0-		-0-	

CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	16020	PERF.10423 - 10550
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		169	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		169	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		169	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		169	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		169	
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	73 3	N	-0-		169	

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	15700	PERF. 9032 - 9094
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		21	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		21	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		21	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		21	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		21	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			151
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			151
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			151
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			151
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3			151
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799 3	4 9	N	155

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178	
06	1890 X	1707	-0-	-183	-0-	1693 3	14 9	Y	143
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2165 3	8 9	Y	150
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2289 3	20 9	Y	168
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2310 3	21 9	Y	187
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2619 3	7 9	Y	193
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1796 3	24 9	Y	215

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173	
06	2070 N	1591	-0-	-479	-0-	1591 3		Y	60
07	2046 N	1346	-0-	-700	-0-	1346 3		Y	60
08	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678 3		Y	60
09	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471 3		Y	60
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		Y	60
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		Y	60

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	113
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	113
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	113
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	113
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	113
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	60
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	60
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	60
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	60
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	60
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	60

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	111
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	111
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	111
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	111
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	111
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	111

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136	
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	115
07	620 N	360	-0-	-260	-0-	360 3		N	115
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 3		N	115
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	115
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	115
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3				N	-0-					70
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3				N	-0-					70
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3				N	-0-					70
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3				N	-0-					70
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3				N	-0-					70
11	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	3				N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2389	3	65	9	N	59						222
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2643	3	142	9	N	129	171	1				180
08	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	2883	3	196	9	N	178	178	1				180
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2219	3	235	9	N	214	157	1				237
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1279	3	61	9	N	55						292
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2256	3	37	9	N	34						326

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3				N	-0-					98
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3				N	-0-					98
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3				N	-0-					98
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	3				N	-0-					98
10	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	3				N	-0-					98
11	900 N	776	-0-	-124	-0-	776	3				N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					46
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3				N	-0-					46
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3				N	-0-					46
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-					46
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3				N	-0-					46
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3				N	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3				N	-0-					-0-
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3				N	-0-					-0-
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3				N	-0-					-0-
10	899 N	632	-0-	-267	-0-	632	3				N	-0-					-0-
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3				N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-					65
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-					65
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-					65
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-					65
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3				N	-0-					65
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-					65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

06	1710 N	875	-0-	-835	-0-	875	3				N	-0-					63
07	1302 N	936	-0-	-366	-0-	936	3				N	-0-					63
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3				N	-0-					63
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3				N	-0-					63
10	930 N	102	-0-	-828	-0-	102	3				N	-0-					63
11	1080 N	917	-0-	-163	-0-	917	3				N	-0-					63

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			153
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			153
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			153
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			153
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3		N	-0-			153
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3		N	-0-			153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			30
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	120	3	3 9	N	3			33
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			33
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			33
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			33
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

06	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195	3		N	-0-			115
07	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076	3		N	-0-			115
08	1612 N	999	-0-	-613	-0-	999	3		N	-0-			115
09	1200 N	870	-0-	-330	-0-	870	3		N	-0-			115
10	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3		N	-0-			115
11	960 N	529	-0-	-431	-0-	529	3		N	-0-			115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			60
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			60
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			60
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			60
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			60
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			135
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			135
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			135
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			135
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			135
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

06	2550 N	2253	-0-	-297	-0-	2253	3		N	-0-			126
07	2635 N	2496	-0-	-139	-0-	2494	3	2 9	N	2			128
08	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578	3		N	-0-			128
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			128
10	2511 N	2135	-0-	-376	-0-	2135	3		N	-0-			128
11	2490 N	2311	-0-	-179	-0-	2311	3		N	-0-			128

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152				
M	O	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
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
08	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
09	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	613	-0-	-596	-0-	613	3		N	-0-		-0-
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-		-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098				
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-		74
07	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1711	3	2 9	N	-0-		76
08	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647	3		N	-0-		76
09	1680 N	1396	-0-	-284	-0-	1396	3		N	-0-		76
10	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3		N	-0-		76
11	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	1582	3		N	-0-		76

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142				
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3		N	-0-		115
07	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3		N	-0-		115
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		115
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		115
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	3		N	-0-		115
11	480 N	107	-0-	-373	-0-	107	3		N	-0-		115

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909				
06	660 N	499	-0-	-161	-0-	499	3		N	-0-		145
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3		N	-0-		145
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3		N	-0-		145
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		145
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-		145
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	3		N	-0-		145

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940				
06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9752	3	77 9	N	70	177 1	230
07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10493	3	59 9	N	54	178 1	106
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10041	3	74 9	N	67		173
09	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9183	3	180 9	N	164	157 1	180
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8492	3	143 9	N	130	171 1	139
*11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	7882	3	344 9	N	313	360 1	92

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364				
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		123
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		123
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		123
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		123
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		123
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-		123

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148				
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1342	3	50 9	N	45		84
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1235	3	17 9	N	15		99
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	3	3 9	N	3		102
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	3	4 9	N	4		106
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1235	3	7 9	N	6		112
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	3	6 9	N	5		117

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	700	3	42	9	N	38				168
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	746	3	25	9	N	23				191
08	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-				191
09	750 N	545	-0-	-205	-0-	545	3			N	-0-				191
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	669	3	28	9	N	25	172	1		44
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	674	3	52	9	N	47				91

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-				120
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-				120
08	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-				120
09	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950	3			N	-0-				120
10	1085 N	967	-0-	-118	-0-	890	3	77	9	N	70	178	1		12
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	N	3				15

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1				209
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3102	3	119	9	N	108	167	1		150
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3247	3	55	9	N	50				200
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2977	3	50	9	N	45				245
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3241	3	41	9	N	37	163	1		119
*11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2618	3	26	9	N	24				143

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

06	1470 N	939	-0-	-531	-0-	939	3			N	-0-				126
07	1581 N	918	-0-	-663	-0-	918	3			N	-0-				126
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-				126
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-				126
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-				126
11	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	1326	3	6	9	N	5				131

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				106
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				106
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				106
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				106
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				106
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

06	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7211	3	26	9	N	24	170	1		134
07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7493	3	142	9	N	129	182	1		81
08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7392	3	69	9	N	63				144
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6354	3	127	9	N	115	189	1		70
10	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8707	3	67	9	N	61				131
*11	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6918	3	277	9	N	252	361	1		22

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

06	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	3			N	-0-				138
07	3100 N	5800	-0-	2700	2700	5664	3	136	9	N	124	187	1		75
08	3100 N	1351	-0-	-1749	951	1303	3	48	9	N	44				119
09	2196 N	1245	-0-	-951	-0-	1239	3	6	9	N	5				124
10	1674 X	1101	-0-	-573	-0-	1101	3			N	-0-				124
11	1620 X	1055	-0-	-565	-0-	1053	3	2	9	N	2				126

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	1139 3	N	-0-		177		
07	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095 3	N	-0-		177		
08	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839 3	N	-0-		177		
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033 3	N	-0-		177		
10	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879 3	N	-0-		177		
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		177		

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137			
06	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	1008 3	N	-0-		159		
07	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021 3	N	-0-		159		
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 3	N	-0-		159		
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018 3	N	-0-		159		
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		159		
*11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	N	-0-		159		

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149			
06	1470 N	1056	-0-	-414	-0-	1056 3	N	-0-		62		
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		62		
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		62		
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	825 3	N	-0-		62		
10	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004 3	N	-0-		62		
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1550 3	9 9 N	8		70		

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152			
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-		59		
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		59		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		59		
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		59		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		59		
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		59		

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918			
06	6240 X	4342	-0-	-1898	-0-	4341 3	1 9 N	1		107		
07	6510 X	4479	-0-	-2031	-0-	4460 3	19 9 N	17		124		
08	6510 X	5583	-0-	-927	-0-	5577 3	6 9 N	5		129		
09	6300 X	5663	-0-	-637	-0-	5662 3	1 9 N	1		130		
10	6231 X	5279	-0-	-952	-0-	5276 3	3 9 N	3		133		
11	5400 X	4375	-0-	-1025	-0-	4375 3		N	-0-	133		

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186			
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2402 3	22 9 N	20		173		
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2743 3	50 9 N	45		218		
08	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	2289 3	64 9 N	58	186 1	90		
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2578 3	11 9 N	10		100		
10	3100 N	3111	-0-	11	11	3080 3	31 9 N	28		128		
*11	2402 N	2391	-0-	-11	-0-	2374 3	17 9 N	15		143		

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196			
06	6660 X	4083	-0-	-2577	-0-	4080 3	3 9 N	3		183		
07	6882 X	4185	-0-	-2697	-0-	4144 3	41 9 N	37		220		
08	6882 X	3990	-0-	-2892	-0-	3962 3	28 9 N	25		245		
09	5640 X	2994	-0-	-2646	-0-	2937 3	57 9 N	52	172 1	125		
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5422 3	28 9 N	25		150		
*11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4700 3	25 9 N	23		173		

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	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
06	4560 X	4334	-0-	-226	-0-	4333 3	1 9	N	1	70
07	4712 X	4498	-0-	-214	-0-	4474 3	24 9	N	22	92
08	4712 X	4594	-0-	-118	-0-	4583 3	11 9	N	10	102
09	4470 X	4326	-0-	-144	-0-	4190 3	136 9	N	124	50
10	4495 X	4204	-0-	-291	-0-	4139 3	65 9	N	59	109
11	4440 X	4249	-0-	-191	-0-	4249 3		N	-0-	109

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065		
06	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	1501 3		N	-0-	165
07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-	165
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-	165
09	3000 N	3673	-0-	673	673	3673 3		N	-0-	165
10	3100 N	3141	-0-	41	714	3141 3		N	-0-	165
*11	3000 N	2698	-0-	-302	412	2698 3		N	-0-	165

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854		
06	14580 X	9325	-0-	-5255	-0-	9267 3	58 9	N	53	147
07	14291 X	8274	-0-	-6017	-0-	8173 3	101 9	N	92	44
08	13423 X	10984	-0-	-2439	-0-	10812 3	172 9	N	156	200
09	12390 X	9766	-0-	-2624	-0-	9580 3	186 9	N	169	173
10	12245 X	7953	-0-	-4292	-0-	7905 3	48 9	N	44	217
11	10620 X	5998	-0-	-4622	-0-	5963 3	35 9	N	32	77

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852		
06	600 N	346	-0-	-254	-0-	346 3		N	-0-	32
07	682 N	301	-0-	-381	-0-	301 3		N	-0-	32
08	496 N	250	-0-	-246	-0-	250 3		N	-0-	32
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	191 3		N	-0-	32
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 3		N	-0-	32
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144 3		N	-0-	32

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164		
06	600 N	213	-0-	-387	-0-	213 3		N	-0-	62
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 3		N	-0-	62
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	300 3	42 9	N	38	100
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	100
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	147 3	28 9	N	25	125
11	330 N	155	-0-	-175	-0-	134 3	21 9	N	19	144

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007		
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9533 - 9615	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOVERING, E.H.				WELL #:	1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 9412 - 9464	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-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	
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-		-0-	
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-		-0-	
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-		-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-	
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-		-0-	
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-	

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-		-0-	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-		-0-	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-		-0-	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-		-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-		-0-	
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		-0-	

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

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9450 - 9720	
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		Y	-0-		-0-	
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		Y	-0-		-0-	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		Y	-0-		-0-	
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-		-0-	
10	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3		Y	-0-		-0-	
*11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		Y	-0-		-0-	

KELLY "A"				WELL #:	1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9273 - 9533	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-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 "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252															
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			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888															
06		510 N	458	-0-	-52	-0-	-0-	458	3		N	-0-			
07		527 N	465	-0-	-62	-0-	-0-	465	3		N	-0-			
08		527 N	426	-0-	-101	-0-	-0-	426	3		N	-0-			
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	433	3		N	-0-			
10		465 N	156	-0-	-309	-0-	-0-	156	3		N	-0-			
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592															
06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	3928	3	1	9	Y	1	1	-0-
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	4165	3	1	9	Y	1	1	-0-
08		4123 X	4112	-0-	-11	-0-	-0-	4111	3	1	9	Y	1	1	-0-
09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-		-0-
10		4154 X	3469	-0-	-685	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-		-0-
11		4020 X	3788	-0-	-232	-0-	-0-	3788	3			Y	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918															
06		1200 N	991	-0-	-209	-0-	-0-	991	3			Y	-0-		-0-
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-		-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-		-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-		-0-
10		1550 N	907	-0-	-643	-0-	-0-	907	3			Y	-0-		-0-
11		1530 N	517	-0-	-1013	-0-	-0-	517	3			Y	-0-		-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-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															
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640										COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941
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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289										COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340 - 9977
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988										COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	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-		
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454										COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467										COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052														
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
06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3			N	-0-			-0-
07		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3			N	-0-			-0-
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3			N	-0-			-0-
09		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3			N	-0-			-0-
10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3			N	-0-			-0-
*11		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260												
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721															
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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															
06	SWR	10	427	-0-	427	44105	427	3		N	-0-				-0-
07	SWR	10	433	-0-	433	44538	433	3		N	-0-				-0-
08	SWR	10	429	-0-	429	44967	429	3		N	-0-				-0-
09	SWR	10	412	-0-	412	45379	412	3		N	-0-				-0-
10	SWR	10	409	-0-	409	45788	409	3		N	-0-				-0-
11	SWR	10	390	-0-	390	46178	390	3		N	-0-				-0-

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2190 X	1887	-0-	-303	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
07		2263 X	1933	-0-	-330	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
08		2263 X	1906	-0-	-357	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
09		2070 X	1714	-0-	-356	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
10		2015 X	1430	-0-	-585	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
11		1890 X	1625	-0-	-265	-0-	1625 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971													
06	SWR	10	2351	-0-	2351	244055	2351 3		N	-0-			-0-
07	SWR	10	1897	-0-	1897	245952	1897 3		N	-0-			-0-
08	SWR	10	2021	-0-	2021	247973	2021 3		N	-0-			-0-
09	SWR	10	1767	-0-	1767	249740	1767 3		N	-0-			-0-
10	SWR	10	1473	-0-	1473	251213	1473 3		N	-0-			-0-
11	SWR	10	994	-0-	994	252207	994 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													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040						
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	6	15	1	13
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	4	14	1	3
08	899 N	648	-0-	-251	-0-	18	1	627	2	Y	3			6
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	Y	6			12
10	837 N	475	-0-	-362	-0-	14	1	459	2	Y	2			14
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			14

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072						
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	75	1	2189	2	Y	-0-			-0-
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	83	1	2419	2	Y	7	2	1	5
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2066	2	Y	39			44
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	68	1	1953	2	Y	2			46
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2565	2	Y	6			52
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			52

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480						
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	78	1	2269	2	Y	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	Y	6	1	1	5
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	81	1	2162	2	Y	41			46
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	83	1	2371	2	Y	2			48
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	54	1	1711	2	Y	4			52
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			52

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
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	
06	7530 X	6637	-0-	-893	-0-	204 1	6308 2	Y	114	127 1	191
07	7781 X	7126	-0-	-655	-0-	125 9	6816 2	Y	74	226 1	39
08	7533 X	6772	-0-	-761	-0-	229 1	6437 2	Y	107	105 1	41
09	6840 X	6101	-0-	-739	-0-	81 9	5752 2	Y	148		189
10	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	118 9	7226 2	Y	28		217
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	186 1		Y	NO RPT		217
						163 9					
						223 1					
						31 9					

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	18 1	555 2	Y	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	23 1	682 2	Y	8	4 1	4
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	9 9	568 2	Y	-0-	4 1	-0-
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	19 1	531 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	17 1	651 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	20 1		Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476			
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	86 1	2506 2	Y	4		173
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	4 9	3270 2	Y	9	175 1	7
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	112 1	3307 2	Y	64		71
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	10 9	2838 2	Y	2		73
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	123 1	1932 2	Y	5		78
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	70 9		Y	NO RPT		78
						99 1					
						2 9					
						61 1					
						6 9					

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 181810	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9486		
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID -> 262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9164 - 9732	
06	3390 X	2738	-0-	-652	-0-	73 1	2639 2	Y	24	58 1	52
07	3503 X	2164	-0-	-1339	-0-	26 9	2094 2	Y	11	54 1	9
08	3069 X	1670	-0-	-1399	-0-	58 1	1613 2	Y	9		18
09	2970 X	1220	-0-	-1750	-0-	12 9	1171 2	Y	9		27
10	2821 X	2306	-0-	-515	-0-	47 1	2228 2	Y	11		38
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	10 9		Y	NO RPT		38

RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922	
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	87 1	3115 2	Y	29	59 1	57
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	32 9	3153 2	Y	18	59 1	16
08	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	88 1	2816 2	Y	16		32
09	3240 X	2412	-0-	-828	-0-	20 9	2316 2	Y	18		50
10	3348 X	2517	-0-	-831	-0-	82 1	2433 2	Y	11		61
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	18 9		Y	NO RPT		61

RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID -> 262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9116 - 10133	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10 1	373 2	Y	3	7 1	7
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	3 9	145 2	Y	1	7 1	1
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	4 1	703 2	Y	4		5
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	1 9	330 2	Y	3		8
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	Y	1		9
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	4 9		Y	NO RPT		9

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
RUSSELL "A"			WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9180 - 10089			
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			
06		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	58	1	2094	2	Y	19	44	1	40
							21	9							
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	59	1	2107	2	Y	11	42	1	9
							12	9							
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	53	1	1824	2	Y	10			19
							11	9							
09		3000 N	3233	-0-	233	233	102	1	3105	2	Y	24			43
							26	9							
10		2121 N	1888	-0-	-233	-0-	54	1	1824	2	Y	9			52
							10	9							
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			52

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 8863 - 10044			
06		3060 X	2761	-0-	-299	-0-	87	1	2674	2	Y	-0-			-0-
							91	1	2690	2	Y	30	14	1	16
							33	9							
08		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	123	1	3639	2	Y	-0-	16	1	-0-
							90	1	2779	2	Y	-0-			-0-
09		3300 X	2869	-0-	-431	-0-	90	1	2779	2	Y	-0-			-0-
							55	1	1777	2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	1832	-0-	-1578	-0-						-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-						NO RPT			-0-

GILLEN, IRA			WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161			
06		5610 X	5372	-0-	-238	-0-	167	1	5151	2	Y	49	52	1	80
							54	9							
07		5797 X	5368	-0-	-429	-0-	173	1	5132	2	Y	57	106	1	31
							63	9							
08		5580 X	5185	-0-	-395	-0-	168	1	4969	2	Y	44	58	1	17
							48	9							
09		5400 X	4455	-0-	-945	-0-	137	1	4254	2	Y	58			75
							64	9							
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	171	1	5529	2	Y	9			84
							10	9							
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			84

WAGNER OIL COMPANY			WELL #:		891175	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 - 9677			
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #:		2										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF. 9372 - 9491			
HULL, EFFIE MAE			WELL #:		1										
06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			25
							64	2			N	-0-			25
07		1736 N	64	-0-	-1672	-0-					N	-0-			25
											N	-0-			25
08		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			25
											N	-0-			25
09		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			25
											N	-0-			25
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			25
											N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028			
M	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
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2	N	-0-	-0-	
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1192	2	66 9 N	60	60	
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	60	

GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130			
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	35	
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-	35	
08	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1460	2	N	-0-	35	
09	1800 N	906	-0-	-894	-0-	906	2	N	-0-	35	
10	1798 N	774	-0-	-1024	-0-	774	2	N	-0-	35	
11	1410 N	835	-0-	-575	-0-	835	2	N	-0-	35	

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	30	
07	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2	N	-0-	30	
08	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741	2	N	-0-	30	
09	1770 N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2	N	-0-	30	
10	1798 N	1532	-0-	-266	-0-	1532	2	N	-0-	30	
*11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-	30	

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
06	2550 N	988	-0-	-1562	-0-	979	2	9 9 N	8	81	
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1 9 N	1	82	
08	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039	2	N	-0-	82	
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-	82	
10	2449 N	1920	-0-	-529	-0-	1920	2	N	-0-	82	
11	1980 N	1790	-0-	-190	-0-	1790	2	N	-0-	82	

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013			
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	294	2	1 9 N	1	35	
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	294	2	10 9 N	9	44	
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-	44	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	44	
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2	N	-0-	44	
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	44	

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
06	3030 X	1296	-0-	-1734	-0-	1296	2	N	-0-	85	
07	3131 X	1765	-0-	-1366	-0-	1765	2	N	-0-	85	
08	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2	N	-0-	85	
09	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-	85	
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2	N	-0-	85	
*11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	N	-0-	85	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MARSHALL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	131906	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9466 - 9697	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	133364	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	8698 - 9213
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135483	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9164 - 9174
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		56
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		56
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		56
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		56

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136005	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8986 - 9149
06	3930 X	3327	-0-	-603	-0-	3327	2		N	-0-		20
07	4061 X	3341	-0-	-720	-0-	3341	2		N	-0-		20
08	4061 X	3396	-0-	-665	-0-	3396	2		N	-0-		20
09	3930 X	3306	-0-	-624	-0-	3306	2		N	-0-		20
10	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2		N	-0-		20
11	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2		N	-0-		20

VARIBUS		WELL #:		4	RRCID ->	136009	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8927 - 9377
06	4170 X	3679	-0-	-491	-0-	3679	2		N	-0-		23
07	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	3973	2		N	-0-		23
08	4278 X	3862	-0-	-416	-0-	3862	2		N	-0-		23
09	4140 X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2		N	-0-		23
10	3968 X	3835	-0-	-133	-0-	3835	2		N	-0-		23
11	3840 X	3729	-0-	-111	-0-	3729	2		N	-0-		23

MCASHAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136061	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9297 - 10330
06	2760 X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2		N	-0-		35
07	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2		N	-0-		35
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-		35
09	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2		N	-0-		35
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-		35
11	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	2787	2		N	-0-		35

VARIBUS		WELL #:		1	RRCID ->	136459	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	14936	PERF.	9316 - 9428
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-		-0-
07	2511 X	2466	-0-	-45	-0-	2466	2		N	-0-		-0-
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-		-0-
09	2580 X	1656	-0-	-924	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
10	2666 X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
11	3540 X	1585	-0-	-1955	-0-	1585	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
M	O	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
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	19
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	19
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397		
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2	N	-0-	-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-	-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-
10	713 N	340	-0-	-373	-0-	340	2	N	-0-	-0-
11	690 N	297	-0-	-393	-0-	297	2	N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295		
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-

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

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520		
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-	20
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-	20
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-	20
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-	20
10	2666 X	2163	-0-	-503	-0-	2163	2	N	-0-	20
*11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-	20

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	5160 X	5126	-0-	-34	-0-	221 1	4905 2	N	-0-			132
07	5456 X	5330	-0-	-126	-0-	230 1	5100 2	N	-0-			132
08	5518 X	5350	-0-	-168	-0-	230 1	5120 2	N	-0-			132
09	5340 X	5046	-0-	-294	-0-	217 1	4829 2	N	-0-			132
10	5518 X	4534	-0-	-984	-0-	195 1	4339 2	N	-0-			132
11	5190 X	4701	-0-	-489	-0-	202 1	4499 2	N	-0-			132

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522				
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732 2		N	-0-			-0-
07	806 N	607	-0-	-199	-0-	607 2		N	-0-			-0-
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	730 2		N	-0-			-0-
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2		N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
11	720 N	568	-0-	-152	-0-	568 2		N	-0-			-0-

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378				
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665				
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	651 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	867 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	791 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	510 N	279	-0-	-231	-0-	278 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831				
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1491 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1592 2	3 9	N	3	3 8		-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408				
06	1500 N	1165	-0-	-335	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	902	-0-	-268	-0-	902 2		N	-0-			-0-
10	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886 2		N	-0-			-0-
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	984 2		N	-0-			-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164												
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
06		510 N	403	-0-	-107	-0-	403 2		N	-0-		12
07		651 N	428	-0-	-223	-0-	428 2		N	-0-		12
08		558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-		12
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		12
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	396 2	66 9	N	60		72
11		540 N	350	-0-	-190	-0-	350 2		N	-0-		72

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507												
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		13
07		527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2		N	-0-		13
08		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2		N	-0-		13
09		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2		N	-0-		13
10		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		N	-0-		13
11		420 N	370	-0-	-50	-0-	370 2		N	-0-		13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		88
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		88
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366												
06		480 N	430	-0-	-50	-0-	424 2	6 9	N	5		47
07		558 N	362	-0-	-196	-0-	362 2		N	-0-		47
08		465 N	373	-0-	-92	-0-	373 2		N	-0-		47
09		420 N	316	-0-	-104	-0-	316 2		N	-0-		47
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		47
*11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461 2	6 9	N	5		52

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506												
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		41
07		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949 2		N	-0-		41
08		2170 N	1690	-0-	-480	-0-	1690 2		N	-0-		41
09		1980 N	1641	-0-	-339	-0-	1641 2		N	-0-		41
10		1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737 2		N	-0-		41
*11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718								
06	4590 X	3313	-0-	-1277	-0-	3313	2			Y	-0-					32
07	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					32
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4920	2	9	9	Y	8					40
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4489	2	36	9	Y	33					73
10	5177 X	4614	-0-	-563	-0-	4608	2	6	9	Y	5					78
11	5010 X	4349	-0-	-661	-0-	4347	2	2	9	Y	2	49	1			31
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID ->	243423	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	14530	PERF. 9221 - 10481	
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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	251115	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF. 9311 - 11885	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442													

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119													

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523													

06		780 N	367	-0-	-413	-0-	-0-	367	2				132
07		527 N	359	-0-	-168	-0-	-0-	359	2				132
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				132
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2				132
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2				132
11		990 N	161	-0-	-829	-0-	-0-	161	2				132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007													

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943													

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664													

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580														
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205														
06		210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2	N	-0-			138
07		217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2	N	-0-			138
08		93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			138
09		122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			138
10		166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			138
*11		109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154														
06		3060	X	2304	-0-	-756	-0-	179	1	2125	2	N	-0-	225
07		2573	X	2150	-0-	-423	-0-	171	1	1979	2	N	-0-	225
08		2573	X	1846	-0-	-727	-0-	190	1	1656	2	N	-0-	225
09		2310	X	1891	-0-	-419	-0-	166	1	1705	2	N	18	55
								20	9					
10		2387	X	2247	-0-	-140	-0-	178	1	2069	2	N	-0-	55
*11		2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	164	1	2297	2	N	-0-	55

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230														
06		270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2	N	-0-			123
07		217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-			123
08		217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-			123
09		210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-			123
10		265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			123
*11		177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818														
06		180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			31
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			31
09		207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			31
10		231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			31
*11		261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241				
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-			-0-
09	540 N	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-			-0-
10	651 N	321	-0-	-330	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 9832				
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	847	2	41	9	N	37	37	8	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	N	20	20	8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 9081 - 10137				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 9175 - 10540				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 9181 - 10577				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9618 - 10480				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
EPPES UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 9074 - 9975						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 9009 - 9976						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 9132 - 9445						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195		PERF. 9084 - 10044						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439		PERF. 9126 - 10468						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK			WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751		PERF. 9570 - 10481						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402		PERF. 9224 - 9406						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
FULTON 'A'			WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501			
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

SWANSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246			
06	5850 X	5342	-0-	-508	-0-	5342	2	N	-0-			118
07	5518 X	5001	-0-	-517	-0-	5000	2	N	1			119
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2	N	-0-			119
09	5340 X	4701	-0-	-639	-0-	4701	2	N	-0-			119
10	5518 X	4907	-0-	-611	-0-	4879	2	N	25			144
11	5340 X	4667	-0-	-673	-0-	4667	2	N	-0-			144

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER)		06479 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
VERA KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 195625		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 13153 - 13163	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
06	07	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - WELL PLUGGED 7/21/2020											

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	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9551 - 9673	
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4
08	682 N	474	-0-	-208	-0-	473	2	1	9	N	1
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5
10	713 N	475	-0-	-238	-0-	473	2	2	9	N	2
11	450 N	219	-0-	-231	-0-	218	2	1	9	N	1

BEN WHEELER (BACON LIME)		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
ARMOR RESOURCES LLC		031587									
MARSH, M.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8493 - 8506	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
HARVEY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 8420
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)				10000 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.	13941 - 14041
06	10680 #	5481	-0-	-5199	-0-	5481	3	N	-0-			-0-
07	10726 #	6204	-0-	-4522	-0-	6204	3	N	-0-			-0-
08	8897 #	5031	-0-	-3866	-0-	5031	3	N	-0-			-0-
09	7290 #	7193	-0-	-97	-0-	7193	3	N	-0-			-0-
10	6200 #	4036	-0-	-2164	-0-	4036	3	N	-0-			-0-
*11	11670	14672	-0-	3002	3002	14672	3	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)				10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
RILEY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.	14827 - 15153
06	42568 X	42568	-0-	-0-	-0-	42551	3	17 9 N	15	15 1		-0-
07	40384 X	40384	-0-	-0-	-0-	40373	3	11 9 N	10	10 1		-0-
08	41231 X	41231	-0-	-0-	-0-	41214	3	17 9 N	15	15 1		-0-
09	39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	39450	3		-0-			-0-
10	39670 X	39670	-0-	-0-	-0-	39659	3	11 9 N	10	10 1		-0-
*11	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	39025	3	7 9 N	6	6 1		-0-

RILEY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	14798 - 15035
06	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	3	4 9 N	4	4 1		-0-	
07	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7957	3	2 9 N	2	2 1		-0-	
08	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10675	3	4 9 N	4	4 1		-0-	
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3		-0-			-0-	
10	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10201	3	3 9 N	3	3 1		-0-	
*11	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	10271	3	2 9 N	2	2 1		-0-	

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

CAMP COOLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	15040 - 15452
06	45540 X	44150	-0-	-1390	-0-	44133	3	17 9 N	15	15 1		-0-	
07	47058 X	44404	-0-	-2654	-0-	44392	3	12 9 N	11	11 1		-0-	
08	47058 X	42846	-0-	-4212	-0-	42829	3	17 9 N	15	15 1		-0-	
09	44250 X	38945	-0-	-5305	-0-	38945	3		-0-			-0-	
10	45725 X	38370	-0-	-7355	-0-	38359	3	11 9 N	10	10 1		-0-	
11	44160 X	28336	-0-	-15824	-0-	28332	3	4 9 N	4	4 1		-0-	

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391										COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15697 - 16300
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		
06		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	22614 3	9 9	N	8	8 1		-0-		
07		23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	23282 3	7 9	N	6	6 1		-0-		
08		23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	23207 3	9 9	N	8	8 1		-0-		
09		22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	22377 3		N	-0-			-0-		
10		23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	23023 3	7 9	N	6	6 1		-0-		
*11		22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	22394 3	3 9	N	3	3 1		-0-		

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713										COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16215 - 16255
06		3330 X	3241	-0-	-89	-0-	3241 3		N	-0-			-0-		
07		3410 X	3166	-0-	-244	-0-	3166 3		N	-0-			-0-		
08		3503 X	3150	-0-	-353	-0-	3150 3		N	-0-			-0-		
09		3390 X	2554	-0-	-836	-0-	2554 3		N	-0-			-0-		
10		3503 X	2490	-0-	-1013	-0-	2490 3		N	-0-			-0-		
11		3240 X	2384	-0-	-856	-0-	2384 3		N	-0-			-0-		

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294										COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.	15599 - 15766
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175										COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RABALAIS, F.W. INC. 687720															
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135										COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554
06		1380 N	1149	-0-	-231	-0-	52 1	1097 2	N	-0-			-0-		
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	50 1	1051 2	N	-0-			-0-		
08		1426 N	1164	-0-	-262	-0-	52 1	1112 2	N	-0-			-0-		
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	67 1	1434 2	N	-0-			-0-		
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	59 1	1235 2	N	-0-			-0-		
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	46 1	973 2	N	-0-			-0-		

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WILSON "V"				WELL #:	1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8786 - 9270		
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
06	14B2 EXT	37	-0-	37	37		37	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
09	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON "V"				WELL #:	2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8852 - 10192		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON "V"				WELL #:	3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 9028 - 10290		
06	1710 N	905	-0-	-805	-0-		903	2	2 9	Y	2			165
07	1333 N	805	-0-	-528	-0-		805	2		Y	-0-			165
08	1054 N	834	-0-	-220	-0-		834	2		Y	-0-			165
09	900 N	787	-0-	-113	-0-		783	2	4 9	Y	4	4 8		165
10	806 N	788	-0-	-18	-0-		788	2		Y	-0-			165
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			165

XTO ENERGY INC.				WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9604		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63 2	Y	-0-			25
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63 2	Y	-0-			25
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-		5	1	84 2	Y	-0-			25
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		4	1	74 2	Y	-0-			25
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		4	1	79 2	Y	-0-			25
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		4	1	76 2	Y	-0-			25

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 9394		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		7	1	114 2	Y	-0-			42
07	124 N	115	-0-	-9	-0-		7	1	108 2	Y	-0-			42
08	124 N	102	-0-	-22	-0-		6	1	96 2	Y	-0-			42
09	120 N	77	-0-	-43	-0-		4	1	73 2	Y	-0-			42
10	124 N	110	-0-	-14	-0-		5	1	105 2	Y	-0-			42
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		5	1	101 2	Y	-0-			42

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 9446		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	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								
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588								
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518								
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					56
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					56
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					56
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					56
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					56
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	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														
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	224	1	1347	2	Y	-0-	20	7			-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	226	1	1349	2	Y	10					10
08	DLQ G-10	1468	-0-	1468	1468	226	1	1242	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10	1542	-0-	1542	3010	229	1	1313	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10	1447	-0-	1447	4457	159	1	1288	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10	1365	-0-	1365	5822	183	1	1182	2	Y	-0-					10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630														
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276							
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	BALANCE
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	-0-	89	7	-0-	
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1399	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	1771	272	1	1499	2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1824	1824	271	1	1553	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	1829	5424	201	1628	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	1971	-0-	1971	1971	1971	7395	264	1707	2	Y	-0-			-0-	

WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280							
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1380	2	Y	-0-			-0-	
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1271	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	1368	-0-	1368	1368	1368	210	1	1158	2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	1577	234	1	1343	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	1449	159	1	1290	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	1387	5781	186	1201	2	Y	-0-			-0-	

KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250							
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	917	2	Y	-0-	3	7	-0-	
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	999	1	143	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	784	-0-	784	784	784	19	1	765	2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	1011	1795	150	861	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	1112	2907	122	990	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	1023	3930	137	886	2	Y	-0-			-0-	

WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196							
06	14B2 EXT	1691	-0-	1691	1715	1715	237	1	1425	2	N	26	26	7	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715	1715	29	9			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715	1715					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715	1715					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715	1715					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715	1715					N	-0-			-0-	

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220							
06	2047 N	1701	-0-	-346	-0-	-0-	242	1	1459	2	Y	-0-	63	7	-0-	
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	1548	2	Y	8			8	
08	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	1619	249	1	1370	2	Y	-0-			8	
09	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	1590	3209	236	1354	2	Y	-0-			8	
10	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	1386	4595	152	1234	2	Y	-0-			8	
11	DLQ G-10	1458	-0-	1458	1458	1458	6053	195	1263	2	Y	-0-			8	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630												
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205					
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	-0-	153	7	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	75	1	451	2	N	23			23
						25	9							
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	786	2	N	19			42
						21	9							
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	178	1	1152	2	N	-0-			42
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230					
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	121	1	727	2	Y	-0-	76	7	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	138	1	824	2	Y	47			47
						52	9							
08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	181	1	997	2	Y	-0-			47
*09	DLQ G-10	887	-0-	887	2065	132	1	755	2	Y	-0-			47
10	DLQ G-10	928	-0-	928	2993	102	1	826	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	906	-0-	906	3899	121	1	785	2	Y	-0-			47
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-	67	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420					
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	225	1	1353	2	N	-0-	32	7	-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	178	1	1061	2	N	35			35
						39	9							
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	237	1	1303	2	N	-0-			35
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	221	1	1269	2	N	-0-			35
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	N	-0-			35
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	160	1	1034	2	N	-0-			35
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193					
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	-0-	30	7	-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	850	2	N	10			10
						11	9							
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	295	1	1622	2	N	-0-			10
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	184	1	1057	2	N	-0-			10
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	132	1	1067	2	N	-0-			10
11	1470 N	1304	-0-	-166	-0-	175	1	1129	2	N	-0-			10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630										
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253			
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
06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	165	1	995	2	N	-0-	-0-
07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	308	1	1840	2	N	-0-	-0-
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	292	1	1607	2	N	-0-	-0-
09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	319	1	1827	2	N	-0-	-0-
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	235	1	1908	2	N	-0-	-0-
*11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	295	1	1911	2	N	-0-	-0-

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268			
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	105	1	630	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	534	2	Y	25	25
08	DLQ G-10	567	-0-	567	567	87	1	480	2	Y	-0-	25
09	DLQ G-10	385	-0-	385	952	57	1	328	2	Y	-0-	25
10	DLQ G-10	367	-0-	367	1319	40	1	327	2	Y	-0-	25
11	DLQ G-10	452	-0-	452	1771	61	1	391	2	Y	-0-	25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	695	-0-	695	695	107	1	588	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	612	-0-	612	1307	91	1	521	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	689	-0-	689	1996	76	1	613	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	801	-0-	801	2797	107	1	694	2	Y	-0-	-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212			
06	2444 N	2229	-0-	-215	-0-	318	1	1911	2	N	-0-	-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	319	1	1907	2	N	8	8
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	N	-0-	8
09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	268	1	1539	2	N	-0-	8
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	199	1	1614	2	N	-0-	8
*11	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	254	1	1645	2	N	-0-	8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	13	13
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	2	N	-0-	13
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	N	-0-	13
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-	13
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	-0-	13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322			
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	N	-0-	-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	197	1	1176	2	N	53	53
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	193	1	1063	2	N	-0-	53
09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	195	1	1120	2	N	-0-	53
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	139	1	1123	2	N	-0-	53
11	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	137	1	889	2	N	-0-	53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630										
KERIS		WELL #:		8	RRCID ->	225341	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8724 - 9246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	149 1	899 2	N	-0-		49 7		-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	171 1	1020 2	N	-0-				-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	183 1	1007 2	N	-0-				-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	184 1	1053 2	N	-0-				-0-
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	124 1	1005 2	N	-0-				-0-
*11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	185 1	1198 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		
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
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		26 7		-0-
07		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	241 1	1440 2	Y	13				13
08	DLQ	G-10	1547	-0-	1547 B	1547	238 1	1309 2	Y	-0-				13
09	DLQ	G-10	1494	-0-	1494 B	3041	222 1	1272 2	Y	-0-				13
10	DLQ	G-10	910	-0-	910 B	3951	100 1	810 2	Y	-0-				13
11	DLQ	G-10	1535	-0-	1535 B	5486	206 1	1329 2	Y	-0-				13

WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 - 6614		
06		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	3 1	16 2	N	-0-		71 7		-0-
07		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	2 1	12 2	N	-0-				-0-
08		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	3 1	14 2	N	-0-				-0-
09		60 N	14	-0-	-46 B	-0-	2 1	12 2	N	-0-				-0-
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-
11		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	2 1	11 2	N	-0-				-0-

KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688		
06		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	7 1	44 2	N	-0-		27 7		-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	9 1	55 2	N	27				27
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	7 1	38 2	N	-0-				27
09		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	9 1	52 2	N	-0-				27
10		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	7 1	52 2	N	-0-				27
*11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	9 1	55 2	N	-0-				27

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735		
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		69 7		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

BOX CHURCH (RODESSA) XTO ENERGY INC. BRADLEY "A" SWD		10974 400 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	282208	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6076 - 6152
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC KERIS		950630		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6061 - 6123	
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		153	1	920	2	N	-0-	110	7	-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-		143	1	852	2	N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-		137	1	752	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	896	-0-	-304	-0-		133	1	763	2	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-		93	1	752	2	N	-0-			-0-
11	870 N	790	-0-	-80	-0-		106	1	684	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) XTO ENERGY INC. BRADLEY -A-		10974 600 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC JACKSON, J. F.		950630		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 - 5882
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LLC JACKSON		10974 800 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7438 - 7456
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180
BRADLEY "A"		WELL #:		3							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176709	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 7186
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
BRADLEY "A"				WELL #:	6-C	RRCID ->	178525	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC				WELL #:	5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6903 - 6925					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-	25	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	91	7	1	60	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	198	14	1	93	2		Y	-0-					-0-

WILSON				WELL #:	9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914 - 7012					
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2		Y	-0-	38	7			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2		Y	-0-	17				-0-
08	DLQ G-10	213	-0-	213	213	33	1	180	2		Y	-0-					17
09	DLQ G-10	159	-0-	159	372	24	1	135	2		Y	-0-					17
10	DLQ G-10	208	-0-	208	580	23	1	185	2		Y	-0-					17
11	DLQ G-10	176	-0-	176	756	24	1	152	2		Y	-0-					17

WILSON				WELL #:	4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947 - 8219					
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2		Y	-0-	30	7			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	27	-0-	27	27	4	1	23	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	17	-0-	17	44	3	1	14	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	63	2	1	17	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	81	2	1	16	2		Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630											
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 - 7398				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 - 7082				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 - 8088				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 - 7210				
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	42	1	254	2	Y	-0-	7	7		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	79	-0-	79	89	11	1	68	2	Y	-0-				-0-

WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 - 7416				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				49
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				49
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				49
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	49	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
 WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	376 1	2260 2		N	-0-	26 7		-0-
07	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	349 1	2084 2		N	13			13
						14 9							
08	4061 X	2275	-0-	-1786	-0-	350 1	1925 2		N	-0-			13
09	3930 X	2601	-0-	-1329	-0-	386 1	2215 2		N	-0-			13
10	4061 X	2033	-0-	-2028	-0-	223 1	1810 2		N	-0-			13
11	2670 X	2339	-0-	-331	-0-	313 1	2026 2		N	-0-			13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	50 1	299 2		N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48 1	289 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3115	-0-	15	-0-	479 1	2636 2		N	-0-			-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	50 1	285 2		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	47 1	380 2		N	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	71 1	456 2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	242 1	1458 2		N	-0-	55 7		-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	278 1	1663 2		N	-0-			-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	205 1	1130 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1341	-0-	-159	-0-	199 1	1142 2		N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	117 1	952 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	160 1	1038 2		N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	7			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445									
MARSHALL "A"										WELL #: 1 X		RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14750 - 15200	
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					
06		8490 X	7838	-0-	-652	-0-	7835 3	3 9	N	N	3	3 1		-0-					
07		8928 X	8353	-0-	-575	-0-	8351 3	2 9	N	N	2	2 1		-0-					
08		8928 X	8438	-0-	-490	-0-	8435 3	3 9	N	N	3	3 1		-0-					
09		8640 X	8350	-0-	-290	-0-	8350 3		N	N	-0-			-0-					
10		8401 X	8359	-0-	-42	-0-	8357 3	2 9	N	N	2	2 1		-0-					
*11		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8252 3	1 9	N	N	1	1 1		-0-					

LODI OPERATING COMPANY LLC										CAPACITY		CNTY: LEON							
CORBY										505336									
CORBY										WELL #: 1		RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14728 - 14804	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-					

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445									
CORBY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570		PERF.15078 - 15454	
06		5040 X	2969	-0-	-2071	-0-	2969 3		N	N	-0-			-0-					
07		5208 X	4529	-0-	-679	-0-	4529 3		N	N	-0-			-0-					
08		5208 X	4056	-0-	-1152	-0-	4056 3		N	N	-0-			-0-					
09		5040 X	2780	-0-	-2260	-0-	2780 3		N	N	-0-			-0-					
10		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 3		N	N	-0-			-0-					
11		4380 X	3659	-0-	-721	-0-	3659 3		N	N	-0-			-0-					

MARSHALL "B"										CAPACITY		CNTY: LEON							
CORBY										WELL #: 1		RRCID -> 217924		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390		PERF.15148 - 15320	
06		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 3		N	N	-0-			-0-					
07		6169 X	5932	-0-	-237	-0-	5932 3		N	N	-0-			-0-					
08		6169 X	5858	-0-	-311	-0-	5858 3		N	N	-0-			-0-					
09		6060 X	5716	-0-	-344	-0-	5716 3		N	N	-0-			-0-					
10		6262 X	6035	-0-	-227	-0-	6035 3		N	N	-0-			-0-					
11		6060 X	5624	-0-	-436	-0-	5624 3		N	N	-0-			-0-					

JOHNSON, A. B.										CAPACITY		CNTY: LEON							
CORBY										WELL #: 4		RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477		PERF.15178 - 15452	
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	N	-0-			-0-					
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3		N	N	-0-			-0-					
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3		N	N	-0-			-0-					
09		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	N	-0-			-0-					
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3		N	N	-0-			-0-					
*11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		N	N	-0-			-0-					

CORBY "A"										CAPACITY		CNTY: LEON							
CORBY										WELL #: 2		RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15274 - 15354	
06		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519 3		N	N	-0-			-0-					
07		12183 X	11322	-0-	-861	-0-	11322 3		N	N	-0-			-0-					
08		12183 X	11166	-0-	-1017	-0-	11166 3		N	N	-0-			-0-					
09		11790 X	10984	-0-	-806	-0-	10984 3		N	N	-0-			-0-					
10		11904 X	11080	-0-	-824	-0-	11080 3		N	N	-0-			-0-					
11		11520 X	10821	-0-	-699	-0-	10821 3		N	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

06		13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
07		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
08		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09		13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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					
06		3750 X	2727	-0-	-1023	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07		3875 X	1061	-0-	-2814	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08		3875 X	277	-0-	-3598	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175																	
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289					
06		7470 X	7191	-0-	-279	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07		7719 X	7395	-0-	-324	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08		7719 X	7363	-0-	-356	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
09		7470 X	7108	-0-	-362	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10		7719 X	7153	-0-	-566	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11		7200 X	6992	-0-	-208	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009											TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012											TOTAL DEPTH 15932	PERF.15224 - 15474					
06		3930 X	3927	-0-	-3	-0-	518	1	3409	2	N	-0-					-0-
07		4061 X	3071	-0-	-990	-0-	395	1	2676	2	N	-0-					-0-
08		4061 X	3563	-0-	-498	-0-	487	1	3076	2	N	-0-					-0-
09		3930 X	3746	-0-	-184	-0-	533	1	3213	2	N	-0-					-0-
10		4061 X	3923	-0-	-138	-0-	551	1	3372	2	N	-0-					-0-
11		3930 X	3385	-0-	-545	-0-	504	1	2881	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					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

06		4500 X	4267	-0-	-233	-0-	4178	3	89	9	N	81	177	1			250
07		4650 X	1136	-0-	-3514	-0-	1013	3	123	9	N	112	182	1			180
08		4650 X	4197	-0-	-453	-0-	4039	3	158	9	N	144					324
09		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5674	3	56	9	N	51	167	1			208
10		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5619	3	59	9	N	54					262
*11		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5107	3	20	9	N	18	181	1			99

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KEATING ENERGY, INC. 453142
 PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA)														
//CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964														
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
06		34410 X	28052	-0-	-6358	-0-	900	1	26786	2	N	333	365 1	159
							366	9						
07		35123 X	31552	-0-	-3571	-0-	930	1	30180	2	N	402	359 1	202
							442	9						
08		33387 X	31577	-0-	-1810	-0-	930	1	30242	2	N	368	353 1	217
							405	9						
09		31200 X	27043	-0-	-4157	-0-	900	1	25811	2	N	302	342 1	177
							332	9						
10		31744 X	25937	-0-	-5807	-0-	930	1	24647	2	N	327	359 1	145
							360	9						
11		30570 X	24327	-0-	-6243	-0-	900	1	23085	2	N	311	374 1	82
							342	9						

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365														
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
LATHROP, A. D. 488235														
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9047	8336	-0-	-711	-0-	719 1	7617 2	N	-0-		108
07	8735	8568	-0-	-167	-0-	743 1	7825 2	N	-0-		108
08	8401	7436	-0-	-965	-0-	743 1	6693 2	N	-0-		108
09	8130	7650	-0-	-480	-0-	719 1	6931 2	N	-0-		108
10	8401	7107	-0-	-1294	-0-	743 1	6364 2	N	-0-		108
11	8130	8216	-0-	86	86	719 1	7495 2	N	2		110

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BURLESON HILL (BOSSIER)		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.		1732		090870									
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376			

06	2280 N	458	-0-	-1822	-0-	458	3	N	-0-			-0-	
07	2077 N	1732	-0-	-345	-0-	1732	3	N	-0-			-0-	
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-	
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-			-0-	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-	
11	2340 N	1397	-0-	-943	-0-	1397	3	N	-0-			-0-	

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750			

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-	
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	

VALENCIA OPERATING COMPANY		881167		DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100	PERF. 9114 - 9133

06	600 N	544	-0-	-56	-0-	12	1	532	2	Y	-0-	49	
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	13	1	288	2	Y	-0-	49	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	3	52	
						3	9						
09	540 N	286	-0-	-254	-0-	12	1	274	2	Y	-0-	52	
10	310 N	155	-0-	-155	-0-	4	1	151	2	Y	-0-	52	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			52	

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			

06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	Y	-0-	49	
07	372 N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	49	
08	248 N	110	-0-	-138	-0-	3	1	105	2	Y	2	51	
						2	9						
09	450 N	228	-0-	-222	-0-	9	1	219	2	Y	-0-	51	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-	51	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			51	

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200		PERF.14281 - 14329			

06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-			-0-	
07	2356 X	1854	-0-	-502	-0-	1854	2	N	-0-			-0-	
08	2356 X	1764	-0-	-592	-0-	1764	2	N	-0-			-0-	
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-			-0-	
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			-0-	
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424	
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2	Y	-0-		-0-	
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2	Y	-0-		-0-	
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2	Y	-0-		-0-	
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2	Y	-0-		-0-	
10	5828 X	5708	-0-	-120	-0-	5708	2	Y	-0-		-0-	
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776	
06	8430 X	6645	-0-	-1785	-0-	6645	2	Y	-0-		-0-	
07	8060 X	6719	-0-	-1341	-0-	6719	2	Y	-0-		-0-	
08	8060 X	6890	-0-	-1170	-0-	6890	2	Y	-0-		-0-	
09	7800 X	6616	-0-	-1184	-0-	6616	2	Y	-0-		-0-	
10	7564 X	6746	-0-	-818	-0-	6746	2	Y	-0-		-0-	
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

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

CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492	225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
BEARDEN, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)				14922	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.				945936								
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834	
06	1290 N	1020	-0-	-270 B	-0-	1020	2	N	-0-		-0-	
07	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2	N	-0-		-0-	
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2	N	-0-		-0-	
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2	N	-0-		-0-	
10	1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1147	-0-	-83 B	-0-	1147	2	N	-0-		-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11442 - 13562	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2670 X	1556	-0-	-1114 B	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
07		2759 X	1625	-0-	-1134 B	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
08		2325 N	1769	-0-	-556 B	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
09		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
10		2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608 2		N	-0-		-0-
*11		3426 X	3426	-0-	-0- B	-0-	3426 2		N	-0-		-0-

MOSS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252060	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10707 - 11492	
06		180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
07		279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
11		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 2		N	-0-		-0-

WIESE		WELL #:		2	RRCID ->	252437	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13326 - 13380	
06		330 X	117	-0-	-213 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
07		279 X	31	-0-	-248 B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
08		341 X	202	-0-	-139 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
*11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	252545	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11270 - 12556	
06		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
07		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
08		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
09		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1709	-0-	-151 B	-0-	1709 2		N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	252887	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.11644 - 14230	
06		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
07		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-		-0-
09		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
10		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2		N	-0-		-0-
11		630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566 2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	253275	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10416 - 13096	
06		1410 N	947	-0-	-463 B	-0-	947 2		N	-0-		-0-
07		992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951 2		N	-0-		-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
10		961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947 2		N	-0-		-0-
11		1260 N	922	-0-	-338 B	-0-	922 2		N	-0-		-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14969	PERF.11263 - 11952	
06		750 N	483	-0-	-267 B	-0-	483 2		N	-0-		-0-
07		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-		-0-
08		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
09		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-		-0-
10		837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723 2		N	-0-		-0-
*11		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-		-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		390 N	214	-0-	-176 B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
07		341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
08		372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
10		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
11		270 N	153	-0-	-117 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

06		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
09		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
*11		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

06		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
08		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
10		403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
*11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 ARBOL RESOURCES, INC. 028726
 ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11		P&A COND	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

06		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	N	-0-			-0-
07		217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3	N	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
11		360 N	179	-0-	-181	-0-	179	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	
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						
06		33450 X	17079	-0-	-16371	-0-	342 1	16703 3	N	31	177 1		22						
							34 9												
07		34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-			N	-0-			22						
08		34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-			N	-0-			22						
09		33450 X	24454	-0-	-8996	-0-	378 1	24008 3	N	62			84						
							68 9												
10		34565 X	2429	-0-	-32136	-0-	54 1	2375 3	N	-0-			84						
*11		25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	396 1	24846 3	N	20			104						
							22 9												

CENTERVILLE, SE.													16705 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC													430368						
RON JACKSON													WELL #: 1	RRCID -> 283718	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6393	- 6411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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						
06		3000 N	1217	-0-	-1783	67722	1209 2	8 9	N	7			162						
07		3100 N	1219	-0-	-1881	65841	1213 2	6 9	N	5			167						
08		3100 N	1188	-0-	-1912	63929	1186 2	2 9	N	2			169						
09		3000 N	1232	-0-	-1768	62161	1229 2	3 9	N	3	162 1		10						
10		3100 N	1283	-0-	-1817	60344	1275 2	8 9	N	7			17						
*11		3000 N	1183	-0-	-1817	58527	1174 2	9 9	N	8			25						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY													809930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON		
ALBRECHT, M.													WELL #: 2	RRCID -> 088853	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6480	- 6490	
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						
06		1530 N	1487	-0-	-43	-0-	164 1	1322 2	N	1			39						
							1 9												
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	189 1	1545 2	N	3			42						
							3 9												
08		1922 N	1612	-0-	-310	-0-	173 1	1436 2	N	3			45						
							3 9												
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	149 1	1495 2	N	1			46						
							1 9												
10		1736 N	1451	-0-	-285	-0-	137 1	1314 2	N	-0-			46						
11		1560 N	855	-0-	-705	-0-	85 1	770 2	N	-0-			46						

ALBRECHT, M.													WELL #: 3	RRCID -> 092742	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6497	- 6505	
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						
06		360 N	23	-0-	-337	-0-	3 1	20 2	N	-0-			13						
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	69 1	564 2	N	1			14						
							1 9												
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	60 1	492 2	N	-0-			14						
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	44 1	446 2	N	-0-			14						
*10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	46 1	436 2	N	-0-			14						
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	46 1	420 2	N	-0-			14						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)													17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
VANCO OIL & GAS CORP.													881484						
CARROLL, INA K. -B-													WELL #: 1	RRCID -> 137077	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9740	- 9992	
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						
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92						
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92						
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92						
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92						
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92						
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)			//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO							
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.// 881484															
CARROLL, INA K. -C-			WELL #: 1		RRCID -> 137078			COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035							
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

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		218					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		218					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		218					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		218					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		218					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		218					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C-			WELL #: 1		RRCID -> 138389			COMPL. DATE 01/23/1980			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		240					Y	NO RPT					175
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		240					Y	NO RPT					175
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		240					Y	NO RPT					175
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		240					Y	NO RPT					175
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		240					Y	NO RPT					175
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		240					Y	NO RPT					175

XTO ENERGY INC.			945936															
EMERSON GAS UNIT I			WELL #: 1		RRCID -> 217965			COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506							
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	44	1	973	2	N	8						270
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	N	12						282
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	N	-0-						282
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	43	1	959	2	N	-0-						282
10	1147	N	853	-0-	-294	-0-	37	1	816	2	N	-0-						282
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	36	1	790	2	N	20	185	1				117
							22	9										

SCAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222504			COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636							
06	1560	N	935	-0-	-625	-0-	40	1	894	2	N	1						73
07	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	51	1	1127	2	N	45						118
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	N	64						182
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	9										182
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	2	N	-0-						182
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	82	1	1816	2	N	-0-						182
							80	1	1787	2	N	10						192
							11	9										

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228126			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1493	2	N	4		147
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	4	9	1756	2	N	78		225
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	N	-0-		225
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	86	9	1360	2	N	-0-		225
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1513	2	N	-0-		225
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	61	1	1272	2	N	113	179 1	159
						124	9						
KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695				
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-		158
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-		158
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-		158
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-		158
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-		158
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-		158
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620				
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-		262
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-		262
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-		262
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28	9				25		287
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		287
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-		287
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506				
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	1		188
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1	9	1137	2	N	27		215
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1121	2	N	-0-		215
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	30	9	754	2	N	-0-		215
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	34	1	785	2	N	-0-		215
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	903	2	N	-0-		215

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

06	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	74	1	1638	2	N	8				73
						9	9								
07	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	74	1	1640	2	N	109				182
						120	9								
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	-0-				182
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2240	2	N	-0-				182
10	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	75	1	1656	2	N	19				201
						21	9								
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	N	71	181	1		91
						78	9								

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
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	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT				5

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)		//CONT.//		17429	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484									
HORN, MARY UNIT A		WELL #:		1		RRCID ->	091126	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9938 - 10147	
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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137

SMITH, T. E. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	097461	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9571 - 9850	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		237
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		237
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		237
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		237
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		237
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		237

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	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC				263924									
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1		RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166	
06		330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-		-0-
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	334	2	46 9	N	42		42
*10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		42
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		42

REPUBLIC EES, LLC				702639									
VORTEX SWD		WELL #:		1		RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 - 11235	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEP BARNETT USA, LLC				842986									
MANN, S.		WELL #:		1		RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
BROWN, E.		WELL #: 1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620		
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
HENDRICKS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 273386		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076						
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	22 1	609 2	N	73					184
07	744 N	583	-0-	-161	-0-	80 9	494 2	N	64	171	1			77
08	775 N	698	-0-	-77	-0-	70 9	650 2	N	22					99
09	720 N	241	-0-	-479	-0-	24 1	105 2	N	120	181	1			38
*10	589 N	533	-0-	-56	-0-	4 1	456 2	N	55					93
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	132 9								93
						16 1								
						61 9								

HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033						
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	263 1	87 9	Y	79	46	1			170
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	308 1	70 9	Y	64					234
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	131	303	1			62
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	648 1	88 9	Y	80					142
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	218 1	101 9	Y	92	54	1			180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					180

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	82			190
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	90	9	76	2	N	59	174	1	75
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	52			127
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	65	9	58	2	N	48			175
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	2	1	43	2	N	35			210
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	53	9			N	NO RPT			210
39						39	9							

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF. 7910 - 8027			
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	29	1	781	2	N	77	170	1	48
07	930 N	833	-0-	-97	-0-	85	9	719	2	N	79			127
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	80			207
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	87	9	805	2	N	75	164	1	118
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	31	1	668	2	N	70			188
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	88	9			N	NO RPT			188
83						83	9							
77						77	9							

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
COKER, PHILIP		WELL #:		1	RRCID ->	278524	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7985 - 7995			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7934 - 8144			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

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			
06	0 W	909	-0-	909	6099	909	1			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	6099					N	-0-			-0-
08	0 W	926	-0-	926	7025	926	1			N	-0-			-0-
09	0 W	88	-0-	88	7113	88	1			N	-0-			-0-
10	0 W	812	-0-	812	7925	812	1			N	-0-			-0-
11	0 W	52	-0-	52	7977	52	1			N	-0-			-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. COTROPIA GAS UNIT		20930 075 147699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON							
WELL #:		1	RRCID -> 196396	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 16421	PERF.15834	- 16018					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	3599	-0-	599	5304	3599 2	N	-0-			-0-
07		9730	2368	-0-	-7362	-0-	2368 2	N	-0-			-0-
08		310	265	-0-	-45	-0-	265 2	N	-0-			-0-
09		790	545	-0-	-245	-0-	545 2	N	-0-			-0-
10		1878	1094	-0-	-784	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
11		300	727	-0-	427	427	727 2	N	-0-			-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, R.J.		23805 500 834365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VAN ZANDT							
WELL #:		1	RRCID -> 130423	COMPL. DATE 05/23/1991	TOTAL DEPTH 13626	PERF.13292	- 13532					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) BRG LONE STAR LTD. WINDSOR COUSINS GU		24478 150 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
WELL #:		1	RRCID -> 227149	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12803	- 12709					
06		630 N	252	-0-	-378	-0-	252 3	N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-			-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-			-0-
11		630 N	573	-0-	-57	-0-	573 3	N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		189405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE							
WELL #:		1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 12864	PERF.12082	- 12362					
06	1980	N	1454	-0-	-526	-0-	103 1	1345 2	Y	5		7
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	105 1	1261 2	Y	-0-		7
08	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	128 1	1535 2	Y	2	6 1	3
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	116 1	1469 2	Y	8		11
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	112 1	1513 2	Y	14	12 1	13
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	105 1	1451 2	Y	-0-		13

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:	2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11994	- 12268				
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	113 1	1466 2	Y	-0-		1
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	120 1	1452 2	Y	-0-		1
08	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	124 1	1483 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	114 1	1451 2	Y	-0-		-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	111 1	1501 2	Y	-0-		-0-
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106 1	1474 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999				TOTAL DEPTH 12425			PERF.11967 - 12199			
06		3720 X	3183	-0-	-537	-0-	227 1	2956 2	Y		-0-					13
07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	246 1	2972 2	Y		-0-					13
08		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	249 1	2973 2	Y		3	11	1			5
09		2850 X	1470	-0-	-1380	-0-	107 1	1355 2	Y		7					12
10		2945 X	1451	-0-	-1494	-0-	99 1	1341 2	Y		10	13	1			9
11		2850 X	1984	-0-	-866	-0-	133 1	1849 2	Y		2					11
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999				TOTAL DEPTH 13220			PERF.11926 - 12212			
06		3000 N	2748	-0-	-252	769	196 1	2552 2	Y		-0-					11
07		3226 X	2457	-0-	-769	-0-	188 1	2269 2	Y		-0-					11
08		3410 X	2934	-0-	-476	-0-	226 1	2707 2	Y		1	8	1			4
09		3300 X	2461	-0-	-839	-0-	180 1	2281 2	Y		-0-					4
10		3317 X	2918	-0-	-399	-0-	201 1	2717 2	Y		-0-	2	1			2
11		2760 X	2455	-0-	-305	-0-	165 1	2290 2	Y		-0-					2
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999				TOTAL DEPTH 12430			PERF.11964 - 12236			
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	137 1	1787 2	Y		-0-					12
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	142 1	1712 2	Y		-0-					12
08		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	142 1	1702 2	Y		-0-	8	1			4
09		1920 N	1790	-0-	-130	-0-	131 1	1659 2	Y		-0-					4
10		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	125 1	1691 2	Y		-0-	2	1			2
*11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	119 1	1656 2	Y		-0-					2
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
06		1830 N	1719	-0-	-111	-0-	122 1	1593 2	Y		4					4
07		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	130 1	1568 2	Y		-0-					4
08		1860 N	1390	-0-	-470	-0-	107 1	1283 2	Y		-0-	3	1			1
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	148 1	1880 2	Y		-0-					1
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	138 1	1872 2	Y		1	1	1			1
*11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	127 1	1763 2	Y		-0-					1
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000				TOTAL DEPTH 12438			PERF.11970 - 12228			
06		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	175 1	2276 2	Y		-0-					8
07		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	143 1	1721 2	Y		-0-					8
08		2790 X	1377	-0-	-1413	-0-	106 1	1269 2	Y		2	7	1			3
09		2580 X	1584	-0-	-996	-0-	115 1	1460 2	Y		8					11
10		2542 X	1740	-0-	-802	-0-	119 1	1609 2	Y		11	10	1			12
11		2460 X	1082	-0-	-1378	-0-	73 1	1007 2	Y		2					14

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260						
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
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	107 1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	117 1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	106 1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	88 1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	840	-0-	-679	-0-	58 1	782	2	Y	-0-					-0-
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	115 1	1589	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216						
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	107 1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	114 1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	109 1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	97 1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	96 1	1301	2	Y	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	89 1	1232	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11971 - 12212						
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28 1	334	2	Y	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	152 1	1922	2	Y	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	154 1	2093	2	Y	-0-					-0-
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	148 1	2056	2	Y	-0-					-0-

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948						
06	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	189 1	2462	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	200 1	2409	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	201 1	2409	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2572	-0-	-68	-0-	188 1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	179 1	2432	2	Y	-0-					-0-
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	166 1	2309	2	Y	-0-					-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936						
06	3720	X	2430	-0-	-1290	-0-	173 1	2257	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2556	-0-	-1288	-0-	196 1	2360	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	167 1	1993	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2010	-0-	-540	-0-	147 1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	224 1	3041	2	Y	-0-					-0-
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	207 1	2870	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273						
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	86 1	1114	2	N	4					8
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	80 1	965	2	N	-0-					8
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	84 1	1010	2	N	2	7	1			3
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	76 1	970	2	N	8					11
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73 1	987	2	N	14	12	1			13
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	66 1	918	2	N	2					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	134	1	1751	2	N	-0-				-0-
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	142	1	1714	2	N	-0-				-0-
08	2015 N	1540	-0-	-475	-0-	119	1	1421	2	N	-0-				-0-
09	1890 N	1669	-0-	-221	-0-	122	1	1547	2	N	-0-				-0-
10	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	127	1	1724	2	N	-0-				-0-
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	106	1	1469	2	N	-0-				-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915						
06	3990 X	3461	-0-	-529	-0-	247	1	3214	2	Y	-0-				-0-
07	4061 X	3434	-0-	-627	-0-	263	1	3171	2	Y	-0-				-0-
08	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	295	1	3530	2	Y	-0-				-0-
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	279	1	3538	2	Y	-0-				-0-
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	268	1	3630	2	Y	-0-				-0-
*11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	251	1	3488	2	Y	-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150						
06	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	76	1	988	2	Y	3				16
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	93	1	1125	2	Y	-0-				16
08	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	94	1	1130	2	Y	2	13	1		5
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	Y	8				13
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	Y	14	13	1		14
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	2				16

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210						
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	114	1	1486	2	Y	-0-				12
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	106	1	1278	2	Y	-0-				12
08	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	85	1	1014	2	Y	2	10	1		4
09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	98	1	1249	2	Y	9				13
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	94	1	1274	2	Y	13	13	1		13
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1171	2	Y	-0-				13

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922						
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	114	1	1487	2	Y	-0-				-0-
07	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-				-0-
08	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	121	1	1449	2	Y	-0-				-0-
09	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	114	1	1442	2	Y	-0-				-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	110	1	1490	2	Y	-0-				-0-
*11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936						
06	2820 X	2505	-0-	-315	-0-	179	1	2326	2	Y	-0-				1
07	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	175	1	2109	2	Y	-0-				1
08	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	180	1	2151	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	2400 N	2082	-0-	-318	-0-	152	1	1930	2	Y	-0-				-0-
10	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	156	1	2112	2	Y	-0-				-0-
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	135	1	1878	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 #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308					
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
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1803	2	Y	4				17
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	137	1	1652	2	Y	-0-				17
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	144	1	1725	2	Y	-0-	12	1		5
09	1950 N	1568	-0-	-382	-0-	115	1	1453	2	Y	-0-				5
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	126	1	1712	2	Y	-0-	3	1		2
*11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	2	Y	2				4

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240					
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	Y	-0-				-0-
07	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-				-0-
08	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	103	1	1229	2	Y	-0-				-0-
09	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	89	1	1124	2	Y	-0-				-0-
10	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	93	1	1266	2	Y	-0-				-0-
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-				-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285					
06	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	161	1	2100	2	Y	-0-				-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	164	1	1977	2	Y	-0-				-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	168	1	2010	2	Y	-0-				-0-
09	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	157	1	1996	2	Y	-0-				-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	151	1	2050	2	Y	-0-				-0-
*11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	143	1	1978	2	Y	-0-				-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228					
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	161	1	2101	2	Y	-0-				-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	2061	2	Y	-0-				-0-
08	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	173	1	2075	2	Y	-0-				-0-
09	2250 N	2065	-0-	-185	-0-	151	1	1914	2	Y	-0-				-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	Y	-0-				-0-
*11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338					
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	68	1	887	2	N	85				182
07	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	111	1	1334	2	N	2				184
08	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	98	1	1174	2	N	23				207
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1406	2	N	-0-	169	1		38
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-				38
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	108	1	1497	2	N	-0-				38

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182					
06	630 N	420	-0-	-210	-0-	30	1	390	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	118	-0-	-502	-0-	9	1	109	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	43	1	516	2	Y	-0-				-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-				-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	-0-				-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
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
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	2	Y	-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	Y	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
06	2280 N	1853	-0-	-427	-0-	128	1	1672	2	N	48
						53	9				176
07	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	160	1	1929	2	N	-0-
08	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	162	1	1942	2	N	196
						216	9				355 1
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	150	1	1902	2	N	-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1971	2	N	-0-
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	136	1	1889	2	N	-0-

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166			
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	122	1	1592	2	Y	4
						4	9				17
07	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	130	1	1571	2	Y	-0-
08	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	132	1	1577	2	Y	3
						3	9				14 1
09	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	121	1	1530	2	Y	8
						9	9				14
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	116	1	1570	2	Y	14
						15	9				14 1
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	106	1	1471	2	Y	2
						2	9				16

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246			
06	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	174	1	2263	2	N	-0-
07	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	195	1	2353	2	N	-0-
08	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	144	1	1727	2	N	-0-
09	3000 X	1874	-0-	-1126	-0-	137	1	1737	2	N	-0-
10	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	159	1	2157	2	N	-0-
11	2460 X	2011	-0-	-449	-0-	135	1	1876	2	N	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286			
06	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	131	1	1711	2	N	-0-
07	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	167	1	2010	2	N	-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	171	1	2051	2	N	235
						259	9				85 1
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	157	1	1987	2	N	-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-
*11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	N	-0-

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187			
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	216	1	2808	2	N	-0-
07	3131 X	2321	-0-	-810	-0-	178	1	2143	2	N	-0-
08	3131 X	3013	-0-	-118	-0-	232	1	2781	2	N	-0-
09	3030 X	2889	-0-	-141	-0-	211	1	2678	2	N	-0-
10	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	202	1	2742	2	N	-0-
11	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	188	1	2609	2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		113 1	1475 2	N	-0-	50
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		119 1	1439 2	N	-0-	50
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		89 1	1062 2	N	-0-	50
09		1590 N	143	-0-	-1447	-0-		10 1	133 2	N	-0-	50
10		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		182 1	2473 2	N	-0-	50
*11		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		179 1	2483 2	N	-0-	50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314												
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		142 1	1843 2	N	7	214
								8 9				
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		151 1	1820 2	N	-0-	214
08		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		152 1	1817 2	N	217	20
								239 9			411 1	
09		1980 N	1886	-0-	-94	-0-		138 1	1748 2	N	-0-	20
10		1984 N	1916	-0-	-68	-0-		132 1	1784 2	N	-0-	20
*11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		126 1	1754 2	N	-0-	20

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296												
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		209 1	2720 2	N	-0-	-0-
07		2914 X	2835	-0-	-79	-0-		217 1	2618 2	N	-0-	-0-
08		3069 X	2790	-0-	-279	-0-		215 1	2575 2	N	-0-	-0-
09		2970 X	2734	-0-	-236	-0-		200 1	2534 2	N	-0-	-0-
10		3069 X	2791	-0-	-278	-0-		192 1	2599 2	N	-0-	-0-
11		2940 X	2687	-0-	-253	-0-		181 1	2506 2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313												
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		106 1	1382 2	N	-0-	39
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		105 1	1265 2	N	-0-	39
08		1488 N	1354	-0-	-134	-0-		102 1	1219 2	N	30	69
								33 9				
09		1500 N	1487	-0-	-13	-0-		109 1	1378 2	N	-0-	69
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		113 1	1534 2	N	-0-	69
*11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		100 1	1383 2	N	-0-	69

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261												
06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		143 1	1867 2	N	4	17
								4 9				
07		1953 N	1840	-0-	-113	-0-		141 1	1699 2	N	-0-	17
08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		147 1	1761 2	N	2	6
								2 9			13 1	
09		2010 N	1824	-0-	-186	-0-		133 1	1682 2	N	8	14
								9 9				
10		1829 N	1790	-0-	-39	-0-		122 1	1653 2	N	14	14
								15 9			14 1	
*11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		113 1	1561 2	N	2	16
								2 9				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324												
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
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	127	1	1653	2	N	11
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1811	2	N	11
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1671	2	N	4
09		1770 N	1736	-0-	-34	-0-	127	1	1609	2	N	4
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	136	1	1849	2	N	2
*11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	124	1	1718	2	N	2

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953												
06		3690 X	3408	-0-	-282	-0-	467	1	2941	2	N	-0-
07		3813 X	3514	-0-	-299	-0-	499	1	3015	2	N	-0-
08		3813 X	3438	-0-	-375	-0-	495	1	2943	2	N	-0-
09		3690 X	3600	-0-	-90	-0-	487	1	3113	2	N	-0-
10		3813 X	3605	-0-	-208	-0-	480	1	3125	2	N	-0-
11		3420 X	3374	-0-	-46	-0-	452	1	2922	2	N	-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302												
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	2	Y	17
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	2	Y	17
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	124	1	1486	2	Y	6
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	Y	14
10		1395 N	1113	-0-	-282	-0-	76	1	1024	2	Y	12
*11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	97	1	1352	2	Y	12

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810												
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	120
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	29	1	355	2	N	120
08		434 N	395	-0-	-39	-0-	30	1	365	2	N	120
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	2	N	120
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	N	120
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344												
06		3060 X	3029	-0-	-31	-0-	216	1	2809	2	N	17
07		3162 X	3035	-0-	-127	-0-	232	1	2803	2	N	17
08		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	234	1	2795	2	N	6
09		3030 X	2298	-0-	-732	-0-	168	1	2126	2	N	10
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	216	1	2930	2	N	12
11		3030 X	2497	-0-	-533	-0-	168	1	2327	2	N	14

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12022 - 12298
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 N	1098	-0-	-252	-0-	78 1	1016 2	N	4		15
07	1860 N	1014	-0-	-846	-0-	78 1	936 2	N	-0-		15
08	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	98 1	1178 2	N	2	12 1	5
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	127 1	1608 2	N	9		14
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	122 1	1655 2	N	13	13 1	14
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	111 1	1535 2	N	2		16

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BLACK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12192 - 12354
06	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530 3		Y	-0-		-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560 3		Y	-0-		-0-
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552 3		Y	-0-		-0-
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508 3		Y	-0-		-0-
10	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525 3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12338 - 12494
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-		-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		Y	-0-		-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		Y	-0-		-0-
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	167449	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12212 - 12900
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167565	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12404 - 12605
06	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2208 3		Y	-0-		-0-
07	2418 N	1874	-0-	-544	-0-	1874 3		Y	-0-		-0-
08	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3046 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		Y	-0-		-0-
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		Y	-0-		-0-
11	2310 N	2166	-0-	-144	-0-	2166 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12244 - 12386
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-		-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-		-0-
08	1023 X	755	-0-	-268	-0-	755 3		Y	-0-		-0-
09	990 X	757	-0-	-233	-0-	757 3		Y	-0-		-0-
10	1023 X	712	-0-	-311	-0-	712 3		Y	-0-		-0-
11	840 X	696	-0-	-144	-0-	696 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 #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	990 N	825	-0-	-165	-0-	825 3		Y	-0-		-0-
07	992 N	927	-0-	-65	-0-	927 3		Y	-0-		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-		-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		-0-
10	930 N	699	-0-	-231	-0-	699 3		Y	-0-		-0-
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	805 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374	
06	420 X	309	-0-	-111	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
07	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		Y	-0-		-0-
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		Y	-0-		-0-
09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-		-0-
10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		Y	-0-		-0-
*11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634	
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3441 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	3481 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	3352	-0-	3352	-0-	3352 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	T. A.	3179	-0-	3179	-0-	6531 3179 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	2706	-0-	2706	-0-	9237 2706 3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	2059	-0-	2059	-0-	11296 2059 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270	
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3810 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3968 X	3801	-0-	-167	-0-	3801 3		Y	-0-		-0-
08	3968 X	3342	-0-	-626	-0-	3341 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3840 X	2356	-0-	-1484	-0-	2356 3		Y	-0-		-0-
10	3937 X	1379	-0-	-2558	-0-	1379 3		Y	-0-		-0-
11	3810 X	971	-0-	-2839	-0-	971 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295	
06	2610 N	2593	-0-	-17	-0-	2593 3		Y	-0-		-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		Y	-0-		-0-
08	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	2541 3		Y	-0-		-0-
09	2580 N	2252	-0-	-328	-0-	2252 3		Y	-0-		-0-
10	2635 N	1860	-0-	-775	-0-	1860 3		Y	-0-		-0-
11	2460 N	297	-0-	-2163	-0-	297 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	-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-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126	
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		Y	-0-		-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		Y	-0-		-0-
08	2697 X	1802	-0-	-895	-0-	1802 3		Y	-0-		-0-
09	2280 X	1773	-0-	-507	-0-	1773 3		Y	-0-		-0-
10	2263 X	2235	-0-	-28	-0-	2235 3		Y	-0-		-0-
11	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	1956 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 #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458							
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-				12
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-				12
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-				12
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-				12
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-				12
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-				12

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764							
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
*11	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							
06	2490 N	856	-0-	-1634	-0-	856	3			Y	-0-				-0-
07	2573 N	381	-0-	-2192	-0-	381	3			Y	-0-				-0-
08	2263 N	80	-0-	-2183	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
09	870 N	187	-0-	-683	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-				-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370							
06	2850 X	2696	-0-	-154	-0-	2696	3			Y	-0-				-0-
07	2945 X	2815	-0-	-130	-0-	2815	3			Y	-0-				-0-
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2861	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-				-0-
10	1736 N	1144	-0-	-592	-0-	1144	3			Y	-0-				-0-
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-				-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682							
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-				20
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3			Y	-0-				20
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-				20
09	450 N	253	-0-	-197	-0-	253	3			Y	-0-				20
10	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-				20
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-				20

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387							
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-				-0-
07	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152	3			Y	-0-				-0-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-				-0-
09	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3			Y	-0-				-0-
10	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3			Y	-0-				-0-
11	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2035	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 #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412		
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
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	161	-0-	-242	-0-	161 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559		
06	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1611 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1558 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1540	-0-	-258	-0-	1540 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526 3	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771		
06	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429 3	Y	-0-	-0-	28
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	Y	-0-	-0-	28
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	Y	-0-	-0-	28
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	Y	-0-	-0-	28
10	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1318 3	Y	-0-	-0-	28
11	1980 N	1845	-0-	-135	-0-	1845 3	Y	-0-	-0-	28

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 3	Y	-0-	-0-	-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396	
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
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		Y	-0-		129
07	2325 N	2249	-0-	-76	-0-	2249 3		Y	-0-		129
08	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262 3		Y	-0-		129
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		Y	-0-		129
10	2263 N	1371	-0-	-892	-0-	1371 3		Y	-0-		129
11	2190 N	1832	-0-	-358	-0-	1832 3		Y	-0-		129

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294	
06	2190 X	622	-0-	-1568	-0-	622 3		Y	-0-		-0-
07	2263 X	132	-0-	-2131	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
08	1488 X	410	-0-	-1078	-0-	410 3		Y	-0-		-0-
09	1440 X	485	-0-	-955	-0-	485 3		Y	-0-		-0-
10	651 X	401	-0-	-250	-0-	401 3		Y	-0-		-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394	
06	3540 X	3475	-0-	-65	-0-	3474 3	1 9	Y	1	1 1	57
07	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433 3		Y	-0-		57
08	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	3182 3	1 9	Y	1	1 1	57
09	3690 X	3383	-0-	-307	-0-	3383 3		Y	-0-		57
10	3782 X	3199	-0-	-583	-0-	3199 3		Y	-0-		57
*11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3		Y	-0-		57

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399	
06	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1290 3		Y	-0-		-0-
07	1457 N	1290	-0-	-167	-0-	1290 3		Y	-0-		-0-
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254 3		Y	-0-		-0-
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272 3		Y	-0-		-0-
10	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 3		Y	-0-		-0-
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		Y	-0-		-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-		-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-		-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-		-0-
10	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 3		Y	-0-		-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292	
06	1020 N	791	-0-	-229	-0-	791 3		Y	-0-		-0-
07	1054 N	876	-0-	-178	-0-	876 3		Y	-0-		-0-
08	1116 N	845	-0-	-271	-0-	845 3		Y	-0-		-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-		-0-
10	868 N	615	-0-	-253	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	780 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546	
06	2520 N	2500	-0-	-20	-0-	2500 3		Y	-0-		-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		Y	-0-		-0-
08	2759 N	2447	-0-	-312	-0-	2447 3		Y	-0-		-0-
09	2490 N	2322	-0-	-168	-0-	2322 3		Y	-0-		-0-
10	2449 N	2002	-0-	-447	-0-	2002 3		Y	-0-		-0-
11	2370 N	1904	-0-	-466	-0-	1904 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 #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029 3		Y	-0-			-0-
07	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061 3		Y	-0-			-0-
08	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113 3		Y	-0-			-0-
09	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	1993 3		Y	-0-			-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		Y	-0-			-0-
*11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		Y	-0-			-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140				
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3		N	-0-			-0-
07	899 N	482	-0-	-417	-0-	482 3		N	-0-			-0-
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		N	-0-			-0-
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	396 3		N	-0-			-0-
10	496 N	366	-0-	-130	-0-	366 3		N	-0-			-0-
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343 3		N	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379				
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813 3		Y	-0-			-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		Y	-0-			-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1142	-0-	-656	-0-	1142 3		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1301	-0-	-499	-0-	1301 3		Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642				
06	660 N	498	-0-	-162	-0-	498 3		Y	-0-			-0-
07	682 N	449	-0-	-233	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
08	1054 N	401	-0-	-653	-0-	401 3		Y	-0-			-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3		Y	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-			-0-
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804				
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-			-0-
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-			-0-
10	589 X	448	-0-	-141	-0-	448 3		Y	-0-			-0-
11	1020 X	734	-0-	-286	-0-	734 3		Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972				
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		Y	-0-			-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		Y	-0-			-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		Y	-0-			-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		Y	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		Y	-0-			-0-
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584				
06	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315 3		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291 3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109 3		Y	-0-			-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109 3		Y	-0-			-0-
*11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 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 #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601		
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
06	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851 3		Y	-0-	-0-
07	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585 3		Y	-0-	-0-
08	1984 N	475	-0-	-1509	-0-	475 3		Y	-0-	-0-
09	1860 N	866	-0-	-994	-0-	866 3		Y	-0-	-0-
10	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287 3		Y	-0-	-0-
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057		
06	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063 3		Y	-0-	-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		Y	-0-	-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		Y	-0-	-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		Y	-0-	-0-
10	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193 3		Y	-0-	-0-
11	1200 N	931	-0-	-269	-0-	931 3		Y	-0-	-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207		
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-	-0-
07	1767 N	116	-0-	-1651	-0-	116 3		N	-0-	-0-
08	1364 N	60	-0-	-1304	-0-	60 3		N	-0-	-0-
09	660 N	16	-0-	-644	-0-	16 3		N	-0-	-0-
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3		N	-0-	-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		N	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186		
06	6030 X	5771	-0-	-259	-0-	5769 3	2 9	Y	2	2 1
07	6014 X	5888	-0-	-126	-0-	5887 3	1 9	Y	1	1 1
08	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	5851 3	2 9	Y	2	2 1
09	5760 X	5501	-0-	-259	-0-	5501 3		Y	-0-	-0-
10	5952 X	5368	-0-	-584	-0-	5367 3	1 9	Y	1	1 1
11	5760 X	5423	-0-	-337	-0-	5423 3		Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908		
06	870 N	290	-0-	-580	-0-	290 3		Y	-0-	-0-
07	868 N	212	-0-	-656	-0-	212 3		Y	-0-	-0-
08	496 N	209	-0-	-287	-0-	209 3		Y	-0-	-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767		
06	2520 N	1954	-0-	-566	-0-	1954 3		Y	-0-	-0-
07	2511 N	2019	-0-	-492	-0-	2019 3		Y	-0-	-0-
08	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	1904 3		Y	-0-	-0-
09	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884 3		Y	-0-	-0-
10	2015 N	1650	-0-	-365	-0-	1650 3		Y	-0-	-0-
11	1830 N	1628	-0-	-202	-0-	1628 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 #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478	
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
06	1320 N	189	-0-	-1131	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-		-0-
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
11	420 N	122	-0-	-298	-0-	122 3		Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251	
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296	
06	7950 X	7489	-0-	-461	-0-	7489 3		Y	-0-		114
07	8215 X	6878	-0-	-1337	-0-	6878 3		Y	-0-		114
08	8184 X	6942	-0-	-1242	-0-	6942 3		Y	-0-		114
09	7680 X	6993	-0-	-687	-0-	6993 3		Y	-0-		114
10	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	6893 3		Y	-0-		114
11	7500 X	6719	-0-	-781	-0-	6719 3		Y	-0-		114

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

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324	
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5694 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5204 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3		Y	-0-		-0-
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4365 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188	
06	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	1836 3		Y	-0-		-0-
07	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 3		Y	-0-		-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		Y	-0-		-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		Y	-0-		-0-
*11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436	
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-		-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		Y	-0-		-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		Y	-0-		-0-
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	955 3		Y	-0-		-0-
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106	
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
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	339 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3	Y	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	Y	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-	-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662	
06	1350 N	1092	-0-	-258	-0-	1092 3	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	1092 3	Y	-0-	-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	Y	-0-	-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	Y	-0-	-0-
10	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014 3	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366 3	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692	
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	Y	-0-	-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	Y	-0-	-0-
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3	Y	-0-	-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	Y	-0-	-0-
10	899 N	626	-0-	-273	-0-	626 3	Y	-0-	-0-
11	840 N	2	-0-	-838	-0-	2 3	Y	-0-	-0-

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

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117	
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-	-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-	-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-	-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-	-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-	-0-
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463	
06	1350 N	72	-0-	-1278	-0-	72 3	Y	-0-	27
07	279 N	65	-0-	-214	-0-	65 3	Y	-0-	27
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-	27
09	3000 N	3395	-0-	395	395	3395 3	Y	-0-	27
10	2474 N	2079	-0-	-395	-0-	2079 3	Y	-0-	27
*11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-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 #: 12 RRCID -> 176189										COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	12230 - 12555
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	
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			Y	-0-			-0-	
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			Y	-0-			-0-	
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-			-0-	
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			Y	-0-			-0-	
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			Y	-0-			-0-	
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			Y	-0-			-0-	

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522										COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12466 - 12702
06		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608 3			Y	-0-			53	
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			Y	-0-			53	
08		1116 N	795	-0-	-321	-0-	795 3			Y	-0-			53	
09		1620 N	706	-0-	-914	-0-	706 3			Y	-0-			53	
10		1116 N	542	-0-	-574	-0-	542 3			Y	-0-			53	
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3			Y	-0-			53	

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716										COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	12652 - 12886
06		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	1113 3			Y	-0-			17	
07		1023 N	505	-0-	-518	-0-	505 3			Y	-0-			17	
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			Y	-0-			17	
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			Y	-0-			17	
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3			Y	-0-			17	
*11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			Y	-0-			17	

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717										COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13454 - 13556
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720										COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10106 - 12256
06		1590 N	943	-0-	-647	-0-	943 3			Y	-0-			-0-	
07		1519 N	717	-0-	-802	-0-	717 3			Y	-0-			-0-	
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3			Y	-0-			-0-	
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3			Y	-0-			-0-	
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3			Y	-0-			-0-	
*11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3			Y	-0-			-0-	

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151										COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12467 - 12706
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		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
06		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115 3			Y	-0-			-0-	
07		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270 3			Y	-0-			-0-	
08		7471 X	7353	-0-	-118	-0-	7353 3			Y	-0-			-0-	
09		7230 X	6710	-0-	-520	-0-	6710 3			Y	-0-			-0-	
10		7471 X	6860	-0-	-611	-0-	6860 3			Y	-0-			-0-	
11		7110 X	6573	-0-	-537	-0-	6573 3			Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716		
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
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		Y	-0-	18
07	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043 3		Y	-0-	18
08	837 N	731	-0-	-106	-0-	731 3		Y	-0-	18
09	1320 N	246	-0-	-1074	-0-	246 3		Y	-0-	18
10	1054 N	632	-0-	-422	-0-	632 3		Y	-0-	18
11	720 N	351	-0-	-369	-0-	351 3		Y	-0-	18

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

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195		
06	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	3344 3	1 9	Y	1	77
07	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	3398 3		Y	-0-	77
08	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	3140 3	1 9	Y	1	77
09	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	3041 3		Y	-0-	77
10	3472 X	3051	-0-	-421	-0-	3051 3		Y	-0-	77
11	3360 X	3110	-0-	-250	-0-	3110 3		Y	-0-	77

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411		
06	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539 3		Y	-0-	-0-
07	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	1537 3		Y	-0-	-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-	-0-
09	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490 3		Y	-0-	-0-
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 3		Y	-0-	-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 3		Y	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756		
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		Y	-0-	-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		Y	-0-	-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-	-0-
09	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		Y	-0-	-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-	-0-
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721		
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530 3		Y	-0-	22
07	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537 3		Y	-0-	22
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-	22
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		Y	-0-	22
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		Y	-0-	22
11	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043 3		Y	-0-	22

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	991	-0-	-749	-0-	991	3	Y	-0-		37
07	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3	Y	-0-		37
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	Y	-0-		37
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	Y	-0-		37
10	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	3	Y	-0-		37
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	Y	-0-		37

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959	
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361	
06	960 N	267	-0-	-693	-0-	267	3	Y	-0-		-0-
07	992 N	789	-0-	-203	-0-	789	3	Y	-0-		-0-
08	899 N	334	-0-	-565	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	188	-0-	-587	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	19	-0-	-311	-0-	19	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726	
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3	Y	-0-		-0-
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3	Y	-0-		-0-
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3	Y	-0-		-0-
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3	Y	-0-		-0-
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3	Y	-0-		-0-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787	
06	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	2754	3	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3	Y	-0-		-0-
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	Y	-0-	1 9	-0-
09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	Y	-0-		-0-
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	Y	-0-		-0-
11	2100 N	2047	-0-	-53	-0-	2047	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 #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633				
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024				
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	Y	-0-		-0-	
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	Y	-0-		-0-	
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	Y	-0-		-0-	
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	Y	-0-		-0-	
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	Y	-0-		-0-	
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	Y	-0-		-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908				
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	Y	-0-		-0-	
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	Y	-0-		-0-	
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	Y	-0-		-0-	
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	Y	-0-		-0-	
10	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	1727	3	Y	-0-		-0-	
11	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1829	3	Y	-0-		-0-	

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756				
06	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3	Y	-0-		-0-	
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3	Y	-0-		-0-	
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3	Y	-0-		-0-	
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	Y	-0-		-0-	
10	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160	3	Y	-0-		-0-	
11	1440 N	653	-0-	-787	-0-	653	3	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377				
06	2580 N	2519	-0-	-61	-0-	2519	3	Y	-0-		-0-	
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	Y	-0-		-0-	
08	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	2559	3	Y	-0-		-0-	
09	2520 N	2442	-0-	-78	-0-	2442	3	Y	-0-		-0-	
10	2635 N	1586	-0-	-1049	-0-	1586	3	Y	-0-		-0-	
*11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	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 #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502												
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
06		1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101 3		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1180	-0-	-401	-0-	1180 3		Y	-0-		-0-
08		1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 3		Y	-0-		-0-
09		1110 N	728	-0-	-382	-0-	728 3		Y	-0-		-0-
10		1178 N	189	-0-	-989	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138												
06		3390 X	3235	-0-	-155	-0-	3234 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3503 X	3434	-0-	-69	-0-	3434 3		Y	-0-		-0-
08		3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3204 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3240 X	2191	-0-	-1049	-0-	2191 3		Y	-0-		-0-
10		3441 X	2338	-0-	-1103	-0-	2338 3		Y	-0-		-0-
11		3330 X	3246	-0-	-84	-0-	3246 3		Y	-0-		-0-

BURLESON "A" WELL #: 11L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835												
06		3000 N	4244	-0-	1244	1244	4243 3	1 9	N	1	1 1	20
07		2759 N	1515	-0-	-1244	-0-	1515 3		N	-0-		20
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-		20
09		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-		20
10		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		20
*11		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-		20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524												
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		Y	-0-		-0-
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		Y	-0-		-0-
08		2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997 3		Y	-0-		-0-
09		1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929 3		Y	-0-		-0-
10		2046 N	1883	-0-	-163	-0-	1883 3		Y	-0-		-0-
11		1920 N	1793	-0-	-127	-0-	1793 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442												
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
09		420 N	180	-0-	-240	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-		-0-
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332												
06		3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3007 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056 3		Y	-0-		-0-
08		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2972 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		Y	-0-		-0-
10		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		Y	-0-		-0-
*11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		Y	-0-		-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-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 #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10502	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
07	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12136	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11327	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
09	10800 X	10485	-0-	-315	-0-	10485	3		Y	-0-		-0-
10	11160 X	10554	-0-	-606	-0-	10551	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10927	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698		
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		Y	-0-		-0-
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		Y	-0-		-0-
08	3007 X	2647	-0-	-360	-0-	2647	3		Y	-0-		-0-
09	2790 N	2359	-0-	-431	-0-	2359	3		Y	-0-		-0-
10	2728 N	1730	-0-	-998	-0-	1730	3		Y	-0-		-0-
11	2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305		
06	1440 N	1156	-0-	-284	-0-	1156	3		Y	-0-		-0-
07	1457 N	1053	-0-	-404	-0-	1053	3		Y	-0-		-0-
08	1302 N	985	-0-	-317	-0-	985	3		Y	-0-		-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-		-0-
10	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	3		Y	-0-		-0-
11	960 N	820	-0-	-140	-0-	820	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-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		
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		Y	-0-		15
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-		15
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		Y	-0-		15
09	2640 N	2537	-0-	-103	-0-	2537	3		Y	-0-		15
10	2635 N	2058	-0-	-577	-0-	2058	3		Y	-0-		15
*11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		Y	-0-		15

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660		
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4411	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4532	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3		Y	-0-		-0-
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3		Y	-0-		-0-
*11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181		
06	4440 X	4023	-0-	-417	-0-	4023	3		Y	-0-		13
07	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	2465	3		Y	-0-		13
08	3689 X	2384	-0-	-1305	-0-	2384	3		Y	-0-		13
09	4020 X	1168	-0-	-2852	-0-	1168	3		Y	-0-		13
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-		13
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				Y	-0-		13

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687		
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
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		Y	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234		
06	3990 X	3855	-0-	-135	-0-	3854 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3923 3		Y	-0-			-0-
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3		Y	-0-			-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3		Y	-0-			-0-
*11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386		
06	3390 X	3027	-0-	-363	-0-	3026 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	3503 X	3122	-0-	-381	-0-	3122 3		Y	-0-			-0-
08	3255 X	3055	-0-	-200	-0-	3054 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2848 3		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2773	-0-	-358	-0-	2773 3		Y	-0-			-0-
*11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022		
06	4830 X	4114	-0-	-716	-0-	4113 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	4991 X	3743	-0-	-1248	-0-	3743 3		Y	-0-			-0-
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5871 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 3		Y	-0-			-0-
10	4805 X	3247	-0-	-1558	-0-	3247 3		Y	-0-			-0-
11	5640 X	4477	-0-	-1163	-0-	4477 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802		
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		Y	-0-			-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		Y	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-			-0-
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264		
06	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6206 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6026 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	5952 X	5873	-0-	-79	-0-	5871 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5760 X	5481	-0-	-279	-0-	5481 3		Y	-0-			-0-
10	5952 X	4156	-0-	-1796	-0-	4155 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5933 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	3		Y	-0-
08		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	3		Y	-0-
10		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	-0-	1488	3		Y	-0-
*11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3		Y	-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862												
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-
08		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	-0-	1448	3		Y	-0-
09		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-
10		1488 N	1282	-0-	-206	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-
11		1410 N	1107	-0-	-303	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774												
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	3	1 9	Y	1 1
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	3632	3		Y	-0-
08		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	3853	3	1 9	Y	1 1
09		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3414	3		Y	-0-
10		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	3688	3		Y	-0-
*11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	3		Y	-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426												
06		2940 X	2420	-0-	-520	-0-	-0-	2420	3		Y	-0-
07		3038 X	2898	-0-	-140	-0-	-0-	2898	3		Y	-0-
08		2914 X	2734	-0-	-180	-0-	-0-	2734	3		Y	-0-
09		2820 X	2640	-0-	-180	-0-	-0-	2640	3		Y	-0-
10		2883 X	2262	-0-	-621	-0-	-0-	2262	3		Y	-0-
11		2790 X	2764	-0-	-26	-0-	-0-	2764	3		Y	-0-

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202												
06		3780 X	3691	-0-	-89	-0-	-0-	3690	3	1 9	Y	1 1
07		3906 X	3657	-0-	-249	-0-	-0-	3657	3		Y	-0-
08		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	-0-	3818	3	1 9	Y	1 1
09		3690 X	3527	-0-	-163	-0-	-0-	3527	3		Y	-0-
10		3813 X	2739	-0-	-1074	-0-	-0-	2739	3		Y	-0-
11		3690 X	3280	-0-	-410	-0-	-0-	3280	3		Y	-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	750 N	744	-0-	-6	-0-		744 3			Y	-0-			35
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 3			Y	-0-			35
08	651 N	589	-0-	-62	-0-		589 3			Y	-0-			35
09	750 N	591	-0-	-159	-0-		591 3			Y	-0-			35
10	651 N	534	-0-	-117	-0-		534 3			Y	-0-			35
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 3			Y	-0-			35

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578				
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		2504 3			Y	-0-			-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		2333 3			Y	-0-			-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		2511 3			Y	-0-			-0-
09	2430 N	2148	-0-	-282	-0-		2148 3			Y	-0-			-0-
10	2325 N	1685	-0-	-640	-0-		1685 3			Y	-0-			-0-
11	2430 N	1111	-0-	-1319	-0-		1111 3			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360				
06	1710 N	1004	-0-	-706	-0-		1004 3			Y	-0-			40
07	1705 N	1374	-0-	-331	-0-		1374 3			Y	-0-			40
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580 3			Y	-0-			40
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 3			Y	-0-			40
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-		1335 3			Y	-0-			40
11	1530 N	1333	-0-	-197	-0-		1333 3			Y	-0-			40

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290				
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		3730 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		3766 3		Y	-0-				-0-
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-		3667 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		3569 3		Y	-0-				-0-
10	3286 X	2408	-0-	-878	-0-		2408 3		Y	-0-				-0-
*11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		3444 3		Y	-0-				-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360				
06	4110 X	3955	-0-	-155	-0-		3954 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	4154 X	3941	-0-	-213	-0-		3940 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
08	4092 X	3774	-0-	-318	-0-		3773 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	3960 X	3841	-0-	-119	-0-		3841 3		Y	-0-				-0-
10	4092 X	3211	-0-	-881	-0-		3211 3		Y	-0-				-0-
*11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		4222 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 #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339 3	1 9	Y	1	1 1		12
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3		Y	-0-			12
08	3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3354 3	1 9	Y	1	1 1		12
09	3330 X	1843	-0-	-1487	-0-	1843 3		Y	-0-			12
10	3441 X	1881	-0-	-1560	-0-	1881 3		Y	-0-			12
11	3330 X	2269	-0-	-1061	-0-	2269 3		Y	-0-			12

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
06	5070 X	3086	-0-	-1984	-0-	3085 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5308 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	3720 X	2190	-0-	-1530	-0-	2190 3		Y	-0-			-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5243 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
06	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2710 3		Y	-0-			-0-
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 3		Y	-0-			-0-
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2897 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3		Y	-0-			-0-
10	3813 X	1682	-0-	-2131	-0-	1682 3		Y	-0-			-0-
11	3690 X	2579	-0-	-1111	-0-	2579 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		Y	-0-			27
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-			27
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-			27
09	1170 N	689	-0-	-481	-0-	689 3		Y	-0-			27
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3		Y	-0-			27
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		Y	-0-			27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		Y	-0-			-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		Y	-0-			-0-
08	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2590 3		Y	-0-			-0-
09	2550 N	2444	-0-	-106	-0-	2444 3		Y	-0-			-0-
10	2635 N	2076	-0-	-559	-0-	2076 3		Y	-0-			-0-
*11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608			
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		Y	-0-			60
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-			60
08	899 N	662	-0-	-237	-0-	662 3		Y	-0-			60
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		Y	-0-			60
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-			60
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-			60

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320			
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6265 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6321 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6122 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 3		Y	-0-			-0-
10	5797 X	4689	-0-	-1108	-0-	4688 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5610 X	5362	-0-	-248	-0-	5362 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 #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		1800 N	1563	-0-	-237	-0-	1563	3		Y	-0-	-0-
07		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221	3		Y	-0-	-0-
08		1364 N	899	-0-	-465	-0-	899	3		Y	-0-	-0-
09		1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	3		Y	-0-	-0-
10		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3		Y	-0-	-0-
*11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		Y	-0-	-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555												
06		1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3		Y	-0-	-0-
07		1209 N	885	-0-	-324	-0-	885	3		Y	-0-	-0-
08		2852 X	742	-0-	-2110	-0-	742	3		Y	-0-	-0-
09		1560 X	669	-0-	-891	-0-	669	3		Y	-0-	-0-
10		1116 X	603	-0-	-513	-0-	603	3		Y	-0-	-0-
11		1080 X	731	-0-	-349	-0-	731	3		Y	-0-	-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384												
06		5550 X	5546	-0-	-4	-0-	5544	3	2 9	Y	2	-0-
07		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5736	3	1 9	Y	1	-0-
08		6014 X	5564	-0-	-450	-0-	5562	3	2 9	Y	2	-0-
09		5730 X	5561	-0-	-169	-0-	5561	3		Y	-0-	-0-
10		5735 X	5596	-0-	-139	-0-	5595	3	1 9	Y	1	-0-
*11		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3		Y	-0-	-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052												
06		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5441	3	2 9	Y	2	-0-
07		5301 X	5228	-0-	-73	-0-	5227	3	1 9	Y	1	-0-
08		5611 X	5063	-0-	-548	-0-	5061	3	2 9	Y	2	-0-
09		5430 X	4602	-0-	-828	-0-	4602	3		Y	-0-	-0-
10		5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	3704	3		Y	-0-	-0-
11		5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4436	3		Y	-0-	-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660												
06		240 N	152	-0-	-88	-0-	152	3		N	-0-	-0-
07		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-	-0-
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071												
06		540 N	422	-0-	-118	-0-	422	3		N	-0-	-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-	-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-	-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-	-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-	-0-
11		570 N	418	-0-	-152	-0-	418	3		N	-0-	-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394												
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		Y	-0-	-0-
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-	-0-
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		Y	-0-	-0-
09		1560 N	1428	-0-	-132	-0-	1428	3		Y	-0-	-0-
10		1612 N	855	-0-	-757	-0-	855	3		Y	-0-	-0-
11		1560 N	1091	-0-	-469	-0-	1091	3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
08	2015 X	1541	-0-	-474	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
09	1950 X	1484	-0-	-466	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
10	2015 X	1512	-0-	-503	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
11	1710 X	1505	-0-	-205	-0-	1505 3		N	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374		
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		Y	-0-			-0-
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		Y	-0-			-0-
08	2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2432 3		Y	-0-			-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		Y	-0-			-0-
10	2449 N	1731	-0-	-718	-0-	1731 3		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	2253 3		Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600		
06	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897 3		Y	-0-			-0-
07	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-			-0-
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	915 3		Y	-0-			-0-
11	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432		
06	5580 X	5115	-0-	-465	-0-	5113 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	5766 X	5314	-0-	-452	-0-	5313 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	5797 X	5338	-0-	-459	-0-	5336 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5430 X	4588	-0-	-842	-0-	4588 3		Y	-0-			-0-
10	5425 X	4566	-0-	-859	-0-	4565 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5160 X	3383	-0-	-1777	-0-	3383 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208		
06	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	2984 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	3096 3		Y	-0-			-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3143 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768 3		Y	-0-			-0-
*11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609														
06	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	2204	3		Y	-0-			-0-
07	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2221	3		Y	-0-			-0-
08	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	3		Y	-0-			-0-
09	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3		Y	-0-			-0-
10	2232	N	1829	-0-	-403	-0-	1829	3		Y	-0-			-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479														
06	3420	X	2825	-0-	-595	-0-	2825	3		Y	-0-			-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.		2481	-0-	2481	-0-	2481	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.		3083	-0-	3083	-0-	5564	3083	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		3049	-0-	3049	-0-	8613	3049	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		2747	-0-	2747	-0-	11360	2747	3	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321														
06	2340	X	2094	-0-	-246	-0-	2094	3		Y	-0-			-0-
07	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	2153	3		Y	-0-			-0-
08	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	2045	3		Y	-0-			-0-
09	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
10	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-
11	2100	X	1857	-0-	-243	-0-	1857	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538														
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y	-0-			-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	3100	N	3751	-0-	651	-0-	651	3751	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2448	-0-	-552	-0-	99	2448	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124														
06	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1785	3		Y	-0-			-0-
07	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3		Y	-0-			-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
09	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3		Y	-0-			-0-
10	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3		Y	-0-			-0-
11	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	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 #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418	
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	BALANCE
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598 3	Y	-0-	-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	Y	-0-	-0-
08	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	1531 3	Y	-0-	-0-
09	1620 X	1483	-0-	-137	-0-	1483 3	Y	-0-	-0-
10	1798 X	1369	-0-	-429	-0-	1369 3	Y	-0-	-0-
11	1740 X	1608	-0-	-132	-0-	1608 3	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421	
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	2234 3	Y	-0-	-0-
08	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2180 3	Y	-0-	-0-
09	2220 N	1680	-0-	-540	-0-	1680 3	Y	-0-	-0-
10	2232 N	1613	-0-	-619	-0-	1613 3	Y	-0-	-0-
11	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939 3	Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738	
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	299 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	Y	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	Y	-0-	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931	
06	4710 X	2943	-0-	-1767	-0-	2943 3	Y	-0-	-0-
07	4619 X	4325	-0-	-294	-0-	4324 3	Y	1 1	-0-
08	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4269 3	Y	2 1	-0-
09	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	4189 3	Y	-0-	-0-
10	4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4237 3	Y	1 1	-0-
*11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 3	Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825	
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	828 3	Y	-0-	-0-
07	992 N	693	-0-	-299	-0-	693 3	Y	-0-	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	Y	-0-	-0-
09	840 N	492	-0-	-348	-0-	492 3	Y	-0-	-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	Y	-0-	-0-
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562	
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	Y	-0-	45
07	961 N	650	-0-	-311	-0-	650 3	Y	-0-	45
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	Y	-0-	45
09	1080 N	918	-0-	-162	-0-	918 3	Y	-0-	45
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-	45
11	1230 N	226	-0-	-1004	-0-	226 3	Y	-0-	45

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	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									
THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	20	-0-	20	20	20	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	3	-0-	3	23	3	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13332 - 13384	
06	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7219	3	2 9 Y	2	2 1	27
07	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6560	3	2 9 Y	2	2 1	27
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6739	3	2 9 Y	2	2 1	27
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3	Y	-0-		27
10	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6514	3	2 9 Y	2	2 1	27
*11	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3	Y	-0-		27

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356		PERF.12895 - 13174	
06	1230 N	390	-0-	-840	-0-	390	3	Y	-0-		-0-
07	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	3	Y	-0-		-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-		-0-
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258	
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	Y	-0-		-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	Y	-0-		-0-
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	Y	-0-		-0-
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	Y	-0-		-0-
10	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	2256	3	Y	-0-		-0-
*11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3	Y	-0-		-0-
08	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	3	Y	-0-		-0-
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	3	Y	-0-		-0-
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	680	3	Y	-0-		-0-
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402	
06	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162	3	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1331	3	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188	3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3	Y	-0-		-0-
11	1140 N	988	-0-	-152	-0-	988	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 #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705		
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	Y	-0-			-0-
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348		
06	4470 X	4165	-0-	-305	-0-	4164	3	1 9 Y	1	1 1		124
07	4495 X	4206	-0-	-289	-0-	4205	3	1 9 Y	1	1 1		124
08	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4332	3	2 9 Y	2	2 1		124
09	4260 X	4169	-0-	-91	-0-	4169	3	Y	-0-			124
10	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	3624	3	Y	-0-			124
*11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3	Y	-0-			124

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660		
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3	Y	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3	Y	-0-			-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120		
06	390 N	118	-0-	-272	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	527 N	86	-0-	-441	-0-	86	3	N	-0-			-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413		
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3941	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
09	3840 X	3349	-0-	-491	-0-	3349	3	Y	-0-			-0-
10	3968 X	2404	-0-	-1564	-0-	2404	3	Y	-0-			-0-
*11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375		
06	7410 X	6171	-0-	-1239	-0-	6171	3	Y	-0-			-0-
07	7347 X	6448	-0-	-899	-0-	6448	3	Y	-0-			-0-
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3	Y	-0-			-0-
09	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3	Y	-0-			-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3	Y	-0-			-0-
*11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748		
06	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	1622	3	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1049	-0-	-873	-0-	1049	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1004	-0-	-616	-0-	1004	3	Y	-0-			-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	Y	-0-			-0-
*11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886 3	Y	-0-		-0-
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948 3	Y	-0-		-0-
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	940 3	Y	-0-		-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	Y	-0-		-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	Y	-0-		-0-
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869			
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7950 3	3 9 N	3	3 1	-0-
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5989 3	2 9 N	2	2 1	-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4930 3	2 9 N	2	2 1	-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 3	N	-0-		-0-
10	4867	X	2996	-0-	-1871	-0-	2996 3	N	-0-		-0-
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 3	N	-0-		-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994			
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965 3	N	-0-		-0-
07	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953 3	N	-0-		-0-
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869 3	N	-0-		-0-
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	848 3	N	-0-		-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319			
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5838 3	2 9 Y	2	2 1	17
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6367 3	2 9 Y	2	2 1	17
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6483 3	2 9 Y	2	2 1	17
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 3	Y	-0-		17
10	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	4872 3	1 9 Y	1	1 1	17
*11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6636 3	1 9 Y	1	1 1	17

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530			
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	Y	-0-		-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3	Y	-0-		-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	Y	-0-		-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	Y	-0-		-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	Y	-0-		-0-
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500			
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3	Y	-0-		-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	Y	-0-		-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	Y	-0-		-0-
09	2730	N	1655	-0-	-1075	-0-	1655 3	Y	-0-		-0-
10	2387	N	55	-0-	-2332	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
11	2550	N	224	-0-	-2326	-0-	224 3	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252			
06	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069 3	Y	-0-		-0-
07	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049 3	Y	-0-		-0-
08	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1902 3	Y	-0-		-0-
09	2070	N	1393	-0-	-677	-0-	1393 3	Y	-0-		-0-
10	2046	N	1126	-0-	-920	-0-	1126 3	Y	-0-		-0-
11	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614 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 #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230						
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-			-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-			-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-			-0-
10	1147 N	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-			-0-
11	1110 N	363	-0-	-747	-0-	363	3			Y	-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034						
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6390	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6309	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-			-0-
10	5766 X	4735	-0-	-1031	-0-	4734	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670						
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-			15
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-			15
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			15
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-			15
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			15
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-			15

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364		
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
06	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032 3	Y	-0-		-0-
07	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2095 3	Y	-0-		-0-
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124 3	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	1995 3	Y	-0-		-0-
10	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	1809 3	Y	-0-		-0-
*11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312		
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	Y	-0-		-0-
07	930 N	760	-0-	-170	-0-	760 3	Y	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	Y	-0-		-0-
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	530 3	Y	-0-		-0-
10	775 N	401	-0-	-374	-0-	401 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508		
06	2700 N	2606	-0-	-94	-0-	2606 3	Y	-0-		-0-
07	2759 N	2728	-0-	-31	-0-	2728 3	Y	-0-		-0-
08	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2619 3	Y	-0-		-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	2369 3	Y	-0-		-0-
*11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591		
06	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477 3	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515 3	Y	-0-		-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167 3	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370		
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	Y	-0-		-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1617 3	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548 3	Y	-0-		-0-
10	1767 N	1003	-0-	-764	-0-	1003 3	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1384	-0-	-176	-0-	1384 3	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544		
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3	Y	-0-		-0-
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3	Y	-0-		-0-
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3	Y	-0-		-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3	Y	-0-		-0-
10	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348 3	Y	-0-		-0-
*11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 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 #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767	
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	
06	6660 X	6649	-0-	-11	-0-	6647 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8037 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8001 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630 3		Y	-0-		-0-
10	8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7369 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	7770 X	6349	-0-	-1421	-0-	6349 3		Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260	
06	1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1104 3		Y	-0-		-0-
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032 3		Y	-0-		-0-
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942 3		Y	-0-		-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		Y	-0-		-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-		-0-
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726	
06	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1329 3		Y	-0-		-0-
07	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371 3		Y	-0-		-0-
08	1147 N	649	-0-	-498	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		Y	-0-		-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		Y	-0-		-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339	
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		Y	-0-		-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-		-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		Y	-0-		-0-
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		Y	-0-		-0-
10	1457 N	1130	-0-	-327	-0-	1130 3		Y	-0-		-0-
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840	
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-		-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-		-0-
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480	
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		Y	-0-		-0-
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3		Y	-0-		-0-
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2922 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		Y	-0-		-0-
10	2883 N	1901	-0-	-982	-0-	1901 3		Y	-0-		-0-
*11	3000 N	3065	-0-	65	65	3065 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 #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287												
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	EOM BALANCE
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3				Y	-0-
07	2294 N	2081	-0-	-213	-0-	2081	3				Y	-0-
08	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102	3				Y	-0-
09	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2134	3				Y	-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3				Y	-0-
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3				Y	-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375												
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	3	1	9		Y	-0-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3				Y	-0-
08	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2937	3	1	9		Y	-0-
09	3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601	3				Y	-0-
10	3100 X	2358	-0-	-742	-0-	2358	3				Y	-0-
11	3000 X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3				Y	-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620												
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3				Y	-0-
07	3100 N	3684	-0-	584	-0-	3684	3				Y	-0-
08	3100 N	3341	-0-	241	-0-	825	3	1	9		Y	-0-
09	3000 N	2891	-0-	-109	-0-	2891	3				Y	-0-
10	3133 X	2417	-0-	-716	-0-	2417	3				Y	-0-
11	2430 X	672	-0-	-1758	-0-	672	3				Y	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478												
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2				N	23
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2				N	23
08	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2				N	23
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2				N	23
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2				N	23
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584												
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2				N	-0-
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2				N	-0-
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2				N	-0-
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2				N	-0-
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2				N	-0-
*11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2				N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

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
06	3240 X	1547	-0-	-1693	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
08	2387 X	1610	-0-	-777	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
09	2280 X	760	-0-	-1520	-0-	760 2		N	-0-			-0-
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	2212	-0-	-338	-0-	2212 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			4
07	3100 N	3119	-0-	19	19	3119 2		Y	-0-			4
08	2654 N	2635	-0-	-19	-0-	2635 2		Y	-0-			4
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-			4
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		Y	-0-			4
*11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2589	-0-	-790	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-			-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-			-0-
*11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-			-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2		N	-0-			-0-
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-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 #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392		
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
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
08	2418 N	1776	-0-	-642	-0-	1776 2	N	-0-		-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
10	2232 N	1431	-0-	-801	-0-	1431 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1630 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236		
06	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	1415 2	Y	-0-		3
07	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1142 2	Y	-0-		3
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	Y	-0-		3
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	Y	-0-		3
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	Y	-0-		3
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	Y	-0-		3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305		
06	2790 X	1540	-0-	-1250	-0-	1540 2	Y	-0-		6
07	2883 X	931	-0-	-1952	-0-	931 2	Y	-0-		6
08	2883 X	597	-0-	-2286	-0-	597 2	Y	-0-		6
09	2490 X	1750	-0-	-740	-0-	1750 2	Y	-0-		6
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2	Y	-0-		6
*11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	Y	-0-		6

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356		
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624 2	Y	-0-		3
07	775 N	400	-0-	-375	-0-	400 2	Y	-0-		3
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 2	Y	-0-		3
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	Y	-0-		3
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-		3
11	660 N	486	-0-	-174	-0-	486 2	Y	-0-		3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286		
06	3300 X	2581	-0-	-719	-0-	2581 2	Y	-0-		4
07	3410 X	1520	-0-	-1890	-0-	1520 2	Y	-0-		4
08	2914 X	1108	-0-	-1806	-0-	1108 2	Y	-0-		4
09	2580 X	1308	-0-	-1272	-0-	1308 2	Y	-0-		4
10	2666 X	1959	-0-	-707	-0-	1959 2	Y	-0-		4
11	2580 X	194	-0-	-2386	-0-	194 2	Y	-0-		4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318		
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3402	-0-	302	302	3402 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4117	-0-	1017	1319	4117 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4596	-0-	1596	2915	4596 2	Y	-0-		-0-
10	5687 X	2772	-0-	-2915	-0-	2772 2	Y	-0-		-0-
11	1770 X	863	-0-	-907	-0-	863 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172						
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	
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-			-0-
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-			-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-			-0-
10	589 N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069						
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-			-0-
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-			-0-
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-			-0-
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-			-0-
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-			-0-
*11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A						
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282						
06	8520 X	5897	-0-	-2623	-0-	5897	2			Y	-0-			-0-
07	8804 X	5861	-0-	-2943	-0-	5861	2			Y	-0-			-0-
08	8215 X	5983	-0-	-2232	-0-	5983	2			Y	-0-			-0-
09	7530 X	5706	-0-	-1824	-0-	5706	2			Y	-0-			-0-
10	6696 X	5853	-0-	-843	-0-	5853	2			Y	-0-			-0-
*11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687						
06	2400 X	1405	-0-	-995	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
07	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2			Y	-0-			-0-
08	2480 X	1008	-0-	-1472	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
09	2400 X	685	-0-	-1715	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
10	1457 X	995	-0-	-462	-0-	995	2			Y	-0-			-0-
*11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835						
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813				
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
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	143	1	4400	2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	3885	-0-	-579	-0-	125	1	3760	2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	4436	-0-	-90	-0-	146	1	4290	2	Y	-0-			-0-
09	4530 X	3959	-0-	-571	-0-	132	1	3827	2	Y	-0-			-0-
10	4681 X	3964	-0-	-717	-0-	129	1	3835	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	136	1	4175	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412				
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642				
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
07	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
09	480 N	187	-0-	-293	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402				
06	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2			Y	-0-			-0-
07	4123 X	3863	-0-	-260	-0-	3863	2			Y	-0-			-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-			-0-
09	3990 X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2			Y	-0-			-0-
10	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2			Y	-0-			-0-
11	3990 X	3273	-0-	-717	-0-	3273	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221		
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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	-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-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300		
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	Y	-0-		3
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	Y	-0-		3
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	Y	-0-		3
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	Y	-0-		3
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	Y	-0-		3
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	Y	-0-		3

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709		
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2	Y	-0-		-0-
09	840 N	766	-0-	-74	-0-	766 2	Y	-0-		-0-
10	868 N	625	-0-	-243	-0-	625 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	150	-0-	-510	-0-	150 2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314		
06	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2137 2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	2306 2	Y	-0-		-0-
08	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	1967 2	Y	-0-		-0-
09	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076 2	Y	-0-		-0-
10	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161 2	Y	-0-		-0-
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758		
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	188	-0-	-184	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381		
06	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	772	-0-	-344	-0-	772 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	912 2	Y	-0-		-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	Y	-0-		-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-		-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606		
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408			
M	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
06	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1098	-0-	-342	-0-	1098	2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	773	-0-	-457	-0-	773	2	Y	-0-		-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330			
06	1860 N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2	Y	-0-		-0-
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332			
06	1020 N	644	-0-	-376	-0-	644	2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2	Y	-0-		-0-
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	Y	-0-		-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-		-0-
10	2108 N	803	-0-	-1305	-0-	803	2	Y	-0-		-0-
11	1830 N	561	-0-	-1269	-0-	561	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240			
06	2700 X	1901	-0-	-799	-0-	1901	2	Y	-0-		-0-
07	2635 X	250	-0-	-2385	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
08	2635 X	1003	-0-	-1632	-0-	1003	2	Y	-0-		-0-
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	Y	-0-		-0-
10	1953 X	1353	-0-	-600	-0-	1353	2	Y	-0-		-0-
*11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
06	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	2999	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	405	-0-	-2819	-0-	405	2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-		-0-
10	3100 X	1144	-0-	-1956	-0-	1144	2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	1007	-0-	-1993	-0-	1007	2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		Y	-0-			-0-
07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		Y	-0-			-0-
08	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		Y	-0-			-0-
09	3810 X	1935	-0-	-1875	-0-	1935 2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	1543 2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	1957	-0-	-1853	-0-	1957 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542				
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438				
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
07	2232 X	1872	-0-	-360	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	1350	-0-	-882	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
09	2160 N	545	-0-	-1615	-0-	545 2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1416	-0-	-444	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	731	-0-	-589	-0-	731 2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290				
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-			3
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			3
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-			3
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		Y	-0-			3
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-			3
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-			3

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512				
06	2490 X	1325	-0-	-1165	-0-	1325 2		Y	-0-			-0-
07	2573 X	734	-0-	-1839	-0-	734 2		Y	-0-			-0-
08	2573 X	148	-0-	-2425	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		Y	-0-			-0-
10	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		Y	-0-			-0-
*11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672				
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2646 2	N	-0-		-0-
08	2790 X	2320	-0-	-470	-0-	2320 2	N	-0-		-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525 2	N	-0-		-0-
*11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630		
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	Y	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	296	-0-	-231	-0-	296 2	Y	-0-		-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	570 2	Y	-0-		-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215		
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	Y	-0-		-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	Y	-0-		-0-
08	1953 N	134	-0-	-1819	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	Y	-0-		-0-
10	2077 N	1110	-0-	-967	-0-	1110 2	Y	-0-		-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486		
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	Y	-0-		-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-		-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	Y	-0-		-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	Y	-0-		-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	1056 2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118		
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2	N	-0-		-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2	N	-0-		-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253		
06	540 N	432	-0-	-108	-0-	432 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	289	-0-	-269	-0-	289 2	Y	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	Y	-0-		-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178		
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1006	-0-	-482	-0-	1006 2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	771	-0-	-717	-0-	771 2	Y	-0-		-0-
09	810 N	511	-0-	-299	-0-	511 2	Y	-0-		-0-
10	992 N	429	-0-	-563	-0-	429 2	Y	-0-		-0-
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 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 #:		15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12347	- 12658	
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

06	2760 X	49	-0-	-2711	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	9	-0-	-2843	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3323	-0-	223	223	3323	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3358	-0-	358	581	3358	2		N	-0-			-0-
10	2308 N	1727	-0-	-581	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	1972	-0-	-788	-0-	1972	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12532	- 12596
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
11	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12522	- 12846
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12039	- 12312
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		Y	-0-			3
07	3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2		Y	-0-			3
08	3410 X	2654	-0-	-756	-0-	2654	2		Y	-0-			3
09	3390 X	2528	-0-	-862	-0-	2528	2		Y	-0-			3
10	3503 X	1534	-0-	-1969	-0-	1534	2		Y	-0-			3
11	3390 X	2921	-0-	-469	-0-	2921	2		Y	-0-			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12246	- 12534
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11471	- 12304
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11996	- 12220
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	52	-0-	-338	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	100	-0-	-1016	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4758	-0-	1758	1758	4758	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1668	-0-	-1432	326	1668	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3432	-0-	432	758	3432	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302		
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	852	-0-	-171	-0-	852	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	785	-0-	-175	-0-	785	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2	Y	-0-			-0-
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574		
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-			-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037		
06	7860 X	7610	-0-	-250	-0-	7610	2	Y	-0-			-0-
07	8122 X	7284	-0-	-838	-0-	7284	2	Y	-0-			-0-
08	8122 X	6654	-0-	-1468	-0-	6654	2	Y	-0-			-0-
09	7620 X	6717	-0-	-903	-0-	6717	2	Y	-0-			-0-
10	7874 X	7156	-0-	-718	-0-	7156	2	Y	-0-			-0-
11	7620 X	5712	-0-	-1908	-0-	5712	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291		
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	Y	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-			-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242		
06	2430 X	1973	-0-	-457	-0-	1973	2	Y	-0-			-0-
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2	Y	-0-			-0-
08	4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2	Y	-0-			-0-
09	4710 X	3816	-0-	-894	-0-	3816	2	Y	-0-			-0-
10	4867 X	3011	-0-	-1856	-0-	3011	2	Y	-0-			-0-
11	4710 X	3150	-0-	-1560	-0-	3150	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 #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579	
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
06	3930 X	2774	-0-	-1156	-0-	2774 2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3861	-0-	-169	-0-	3861 2	N	-0-			-0-
08	3596 X	2634	-0-	-962	-0-	2634 2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300 2	N	-0-			-0-
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2	N	-0-			-0-
*11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340	
06	3450 X	3332	-0-	-118	-0-	3332 2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3376	-0-	-189	-0-	3376 2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	3129 2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3052	-0-	-278	-0-	3052 2	N	-0-			-0-
10	3441 X	2591	-0-	-850	-0-	2591 2	N	-0-			-0-
11	3330 X	2101	-0-	-1229	-0-	2101 2	N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248	
06	4590 X	3672	-0-	-918	-0-	3672 2	Y	-0-			-0-
07	4743 X	4687	-0-	-56	-0-	4687 2	Y	-0-			-0-
08	4743 X	3634	-0-	-1109	-0-	3634 2	Y	-0-			-0-
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	Y	-0-			-0-
10	4681 X	4108	-0-	-573	-0-	4108 2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	2424	-0-	-2106	-0-	2424 2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784	
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2	N	-0-			-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	N	-0-			-0-
08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-			-0-
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2	N	-0-			-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	N	-0-			-0-
*11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364	
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	-0-			-0-
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2	N	-0-			-0-
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	-0-			-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
*11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070	
06	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2	Y	-0-			-0-
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	Y	-0-			-0-
08	4557 X	1699	-0-	-2858	-0-	1699 2	Y	-0-			-0-
09	5160 X	1364	-0-	-3796	-0-	1364 2	Y	-0-			-0-
10	5332 X	1253	-0-	-4079	-0-	1253 2	Y	-0-			-0-
11	5160 X	1103	-0-	-4057	-0-	1103 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690		
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
06	3540 X	2236	-0-	-1304	-0-	2236	2		Y	-0-		-0-
07	3534 X	1668	-0-	-1866	-0-	1668	2		Y	-0-		-0-
08	3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	2		Y	-0-		-0-
09	3870 X	1847	-0-	-2023	-0-	1847	2		Y	-0-		-0-
10	3999 X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2		Y	-0-		-0-
*11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368		
06	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2		Y	-0-		4
07	1860 N	519	-0-	-1341	-0-	519	2		Y	-0-		4
08	1364 N	466	-0-	-898	-0-	466	2		Y	-0-		4
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2		Y	-0-		4
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		Y	-0-		4
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-		4

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572		
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2		Y	-0-		-0-
08	1426 N	992	-0-	-434	-0-	992	2		Y	-0-		-0-
09	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2		Y	-0-		-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-		-0-
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334		
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2		Y	-0-		3
07	3875 X	3816	-0-	-59	-0-	3816	2		Y	-0-		3
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		Y	-0-		3
09	3750 X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2		Y	-0-		3
10	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2		Y	-0-		3
11	3750 X	2211	-0-	-1539	-0-	2211	2		Y	-0-		3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168		
06	2580 X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2		Y	-0-		-0-
07	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2		Y	-0-		-0-
08	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2422	2		Y	-0-		-0-
09	2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071	2		Y	-0-		-0-
10	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	2523	2		Y	-0-		-0-
11	2520 X	2187	-0-	-333	-0-	2187	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035		
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-		-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-		-0-
08	3131 X	1025	-0-	-2106	-0-	1025	2		Y	-0-		-0-
09	3030 X	1067	-0-	-1963	-0-	1067	2		Y	-0-		-0-
10	3689 X	814	-0-	-2875	-0-	814	2		Y	-0-		-0-
11	3570 X	1009	-0-	-2561	-0-	1009	2		Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391		
06	3330 X	1753	-0-	-1577	-0-	1753	2		Y	-0-		-0-
07	3441 X	1053	-0-	-2388	-0-	1053	2		Y	-0-		-0-
08	3441 X	1262	-0-	-2179	-0-	1262	2		Y	-0-		-0-
09	3330 X	935	-0-	-2395	-0-	935	2		Y	-0-		-0-
10	3441 X	1175	-0-	-2266	-0-	1175	2		Y	-0-		-0-
11	1740 X	1244	-0-	-496	-0-	1244	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	305	-0-	-2609	-0-	305	2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	375	-0-	-2539	-0-	375	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	213	-0-	-2607	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	270	-0-	-2644	-0-	270	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	513	-0-	-2307	-0-	513	2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196		
06	1560 X	998	-0-	-562	-0-	998	2	Y	-0-			-0-
07	1519 X	1489	-0-	-30	-0-	1489	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2	Y	-0-			-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	762	-0-	-726	-0-	762	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	717	-0-	-603	-0-	717	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540		
06	1020 N	712	-0-	-308	-0-	712	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2	Y	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-			-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	560	-0-	-250	-0-	560	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284		
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	-0-			-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	842	-0-	-238	-0-	842	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	955	-0-	-502	-0-	955	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	690	-0-	-390	-0-	690	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578		
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1334	-0-	-256	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329		
06	2820 N	1542	-0-	-1278	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	1126	-0-	-1571	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
08	2418 N	2354	-0-	-64	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	1505	-0-	-775	-0-	1505	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324
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
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527 2	Y	-0-		3
07	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478 2	Y	-0-		3
08	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1459 2	Y	-0-		3
09	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	1361 2	Y	-0-		3
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 2	Y	-0-		3
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	Y	-0-		3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	3749	-0-	-560	-0-	3749 2	Y	-0-		-0-
08	4309 X	3412	-0-	-897	-0-	3412 2	Y	-0-		-0-
09	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	3609 2	Y	-0-		-0-
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	2334	-0-	-1536	-0-	2334 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2	Y	-0-		59
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2	Y	-0-		59
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2	Y	-0-		59
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2	Y	-0-		59
10	5301 X	5264	-0-	-37	-0-	5264 2	Y	-0-		59
*11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2	Y	-0-		59

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278
06	1830 N	1076	-0-	-754	-0-	1076 2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	708	-0-	-470	-0-	708 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282 2	Y	-0-		-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-		-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147
06	3480 X	1899	-0-	-1581	-0-	1899 2	Y	-0-		-0-
07	3596 X	1811	-0-	-1785	-0-	1811 2	Y	-0-		-0-
08	1643 X	1180	-0-	-463	-0-	1180 2	Y	-0-		-0-
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	Y	-0-		-0-
10	1953 X	1615	-0-	-338	-0-	1615 2	Y	-0-		-0-
11	1890 X	1829	-0-	-61	-0-	1829 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025
06	2670 X	2105	-0-	-565	-0-	2105 2	Y	-0-		-0-
07	2356 X	1898	-0-	-458	-0-	1898 2	Y	-0-		-0-
08	2356 X	1709	-0-	-647	-0-	1709 2	Y	-0-		-0-
09	2100 X	1326	-0-	-774	-0-	1326 2	Y	-0-		-0-
10	2170 X	1654	-0-	-516	-0-	1654 2	Y	-0-		-0-
11	2100 X	1464	-0-	-636	-0-	1464 2	Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619
06	5130 X	4394	-0-	-736	-0-	4394 2	N	-0-		-0-
07	5301 X	4539	-0-	-762	-0-	4539 2	N	-0-		-0-
08	5239 X	5199	-0-	-40	-0-	5199 2	N	-0-		-0-
09	5070 X	4768	-0-	-302	-0-	4768 2	N	-0-		-0-
10	5146 X	4199	-0-	-947	-0-	4199 2	N	-0-		-0-
11	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	4954 2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2	N	-0-		-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2	N	-0-		-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173			
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	Y	-0-		70
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3	Y	-0-		70
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	Y	-0-		70
09	1170 N	955	-0-	-215	-0-	955	3	Y	-0-		70
10	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3	Y	-0-		70
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	3	Y	-0-		70

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

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108								
06	1080 N	947	-0-	-133	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	544	-0-	-510	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	960 N	3	-0-	-957	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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	
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
06		900 N	857	-0-	-43	-0-	857 2	N	-0-		-0-
07		899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2	N	-0-		-0-
08		899 N	884	-0-	-15	-0-	884 2	N	-0-		-0-
09		870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2	N	-0-		-0-
10		899 N	872	-0-	-27	-0-	872 2	N	-0-		-0-
11		870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2	N	-0-		-0-

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

BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5317 - 5636
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

DEW (TRAVIS PEAK)				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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BLACK "A"				WELL #: 5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 8951	- 8961		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	237	-0-	-183	-0-	237 3		Y	-0-		-0-
07	434 N	222	-0-	-212	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	234 3		Y	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	120 3		Y	-0-		-0-

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

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 274281	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8868	- 9178		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #: 2	RRCID -> 276187	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12547	PERF. 9156	- 9428		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE 04/17/2015	TOTAL DEPTH 15732	PERF. 9075	- 13221		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINS A				WELL #: 3	RRCID -> 277524	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 8712	- 9551		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEW (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BLAIR, ORA		//CONT.// 24478 379 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A				WELL #: 5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB A				WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"		25310 500 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC A. O. EVANS, JR. GU		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581							
06	2760 X	2693	-0-	-67	-0-	192	1	2495	2	Y	5					18
07	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	203	1	2451	2	Y	-0-					18
08	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	205	1	2455	2	Y	2	14	1			6
09	2670 N	2592	-0-	-78	-0-	189	1	2394	2	Y	8					14
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	183	1	2483	2	Y	14	14	1			14
*11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	170	1	2360	2	Y	2					16

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756					
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	2	N	-0-					163
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					163
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	N	-0-					163
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					163
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					163
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					163

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
THIGPEN "A"				WELL #: 18U	RRCID -> 217947	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13646	PERF. 9001	- 9129		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
ALTON SIMS				WELL #: 24	RRCID -> 280342	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 7886	- 7892		
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-		7
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		7
08	2449 X	151	-0-	-2298	-0-	151 2		N	-0-		7
09	780 X	70	-0-	-710	-0-	70 2		N	-0-		7
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		7
11	150 X	60	-0-	-90	-0-	60 2		N	-0-		7
RICKARD GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 287293	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7611	- 7624		
06	450 N	162	-0-	-288	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	155	-0-	155	155	155 2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	150	-0-	150	305	150 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	130	-0-	130	435	130 2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	120	-0-	120	555	120 2		Y	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
WORTHY SWD				WELL #: 1D	RRCID -> 191079	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 5135	PERF. 4656	- 4930		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUFFMAN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 197629	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8389	- 8416		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUFFMAN "B"				WELL #: 16	RRCID -> 201795	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8399	- 8453		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167								
WORTHY GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	205909	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	8421 - 8446
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	207960	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	8442 - 8486
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	207962	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	8439 - 8467
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:	20	RRCID ->	210216	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13339	PERF.	8473 - 8507
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:	17	RRCID ->	211048	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	8406 - 8428
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997									
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8311 - 8331
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
HUNT, N. B.				WELL #: 1	RRCID -> 076934	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8693	- 8703			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BATY, L. E.				WELL #: 1	RRCID -> 090291	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 8521	- 8561			
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			2
07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			2
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-			2
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-			2
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-			2
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-			2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #: 1	RRCID -> 090292	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8678	- 8703			
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		Y	-0-			-0-
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		Y	-0-			-0-
08	2976 N	2826	-0-	-150	-0-	2826 2		Y	-0-			-0-
09	2880 N	2357	-0-	-523	-0-	2357 2		Y	-0-			-0-
10	2945 N	2360	-0-	-585	-0-	2360 2		Y	-0-			-0-
11	2730 N	2129	-0-	-601	-0-	2129 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 091124	COMPL. DATE 12/13/1980	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8213	- 8350			
06	870 X	179	-0-	-691	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
07	899 X	190	-0-	-709	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
08	217 X	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
09	180 X	173	-0-	-7	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
10	186 X	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
11	180 X	129	-0-	-51	-0-	129 2		Y	-0-			-0-

EPPES				WELL #: 1	RRCID -> 101586	COMPL. DATE 06/26/1982	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 8717	- 8765			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

KINDON #1				WELL #: 2	RRCID -> 110071	COMPL. DATE 03/05/1984	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8481	- 8587			
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2		N	-0-			-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	251 2		N	-0-			-0-
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	211 2		N	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122371	COMPL. DATE 08/08/1986	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 8504	- 8634			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8560 - 8615		
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8574 - 8596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8582 - 8587		
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3835 2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	4286	-0-	-23	-0-	4286 2		Y	-0-			-0-
08	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	4116 2		Y	-0-			-0-
09	4170 X	3613	-0-	-557	-0-	3613 2		Y	-0-			-0-
10	4309 X	3946	-0-	-363	-0-	3946 2		Y	-0-			-0-
11	4140 X	3909	-0-	-231	-0-	3909 2		Y	-0-			-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053		
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	88 1	1780 2	N	-0-			176
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77 1	1564 2	N	-0-			176
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	79 1	1576 2	N	-0-			176
09	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	61 1	1225 2	N	-0-			176
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	101 1	2183 2	N	-0-			176
*11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	107 1	2386 2	N	-0-			176

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913		
06	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 2		Y	-0-			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712 2		Y	-0-			-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1635	-0-	-411	-0-	1635 2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	933	-0-	-717	-0-	933 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8603				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 8528				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.				WELL #: 9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242								
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 25310 500 //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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	8	RRCID ->	261547	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	8402 - 8519	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
				WELL #:	4	RRCID ->	266334	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8860 - 8874	
06	2460 X	1889	-0-	-571	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-	
07	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-	
08	2542 X	1805	-0-	-737	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-	
09	2070 X	1762	-0-	-308	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-	
10	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-	
11	1890 X	1859	-0-	-31	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-	
				WELL #:	8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8335 - 8430	
06	1050 N	436	-0-	-614	-0-	436	2		Y	-0-			-0-	
07	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	2		Y	-0-			-0-	
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			-0-	
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			-0-	
10	806 N	519	-0-	-287	-0-	519	2		Y	-0-			-0-	
11	780 N	304	-0-	-476	-0-	304	2		Y	-0-			-0-	
				WELL #:	3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8050 - 8057	
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-			-0-	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF.	9075 - 13221	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
				WELL #:	6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	8442 - 8539	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JAF		25978 300 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520		PERF.13954		- 14676							
06	14130 X	6848	-0-	-7282	-0-	6848	3				N	-0-					-0-
07	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	3				N	-0-					-0-
08	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3				N	-0-					-0-
09	14130 X	10830	-0-	-3300	-0-	10830	3				N	-0-					-0-
10	14601 X	2664	-0-	-11937	-0-	2664	3				N	-0-					-0-
*11	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	19478	3				N	-0-					-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC KEECHI CREEK		120027		WELL #: 1		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667		PERF.14729		- 15179			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280		PERF.14698		- 15045					
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-					-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-					-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-					-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "A"		495445		WELL #: 1		RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12389		- 12873			
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3				Y	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3				Y	-0-					-0-
08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3				Y	-0-					-0-
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3				Y	-0-					-0-
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3				Y	-0-					-0-
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	3				Y	-0-					-0-
BURGHER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12502		- 12649					
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4461	3	2	9	Y	2	2	1				-0-
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4548	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
08	4836 X	4497	-0-	-339	-0-	4495	3	2	9	Y	2	2	1				-0-
09	4590 X	4262	-0-	-328	-0-	4262	3			Y	-0-						-0-
10	4681 X	4260	-0-	-421	-0-	4259	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
11	4470 X	4159	-0-	-311	-0-	4159	3			Y	-0-						-0-
BURGHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060		- 13392					
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3				Y	-0-					-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3				Y	-0-					-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3				Y	-0-					-0-
09	1590 N	240	-0-	-1350	-0-	240	3				Y	-0-					-0-
10	1395 N	126	-0-	-1269	-0-	126	3				Y	-0-					-0-
11	1200 N	130	-0-	-1070	-0-	130	3				Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509												
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
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		Y	-0-		-0-
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		Y	-0-		-0-
08		2542 N	2401	-0-	-141	-0-	2401 3		Y	-0-		-0-
09		2400 N	2341	-0-	-59	-0-	2341 3		Y	-0-		-0-
10		2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2425 3		Y	-0-		-0-
11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2275 3		Y	-0-		-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536												
06		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
07		1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
08		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
09		1500 N	1462	-0-	-38	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
*11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271												
06		4140 X	3980	-0-	-160	-0-	3979 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		4278 X	4113	-0-	-165	-0-	4112 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4137 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		4080 X	3987	-0-	-93	-0-	3987 3		Y	-0-		-0-
10		4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643 3		Y	-0-		-0-
11		3990 X	3326	-0-	-664	-0-	3326 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075												
06		5850 X	5252	-0-	-598	-0-	5250 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		5859 X	5388	-0-	-471	-0-	5387 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5462 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 3		Y	-0-		-0-
10		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5660 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		Y	-0-		-0-
07		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 3		Y	-0-		-0-
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148 3		Y	-0-		-0-
10		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 3		Y	-0-		-0-
11		1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		Y	-0-		-0-
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-		-0-
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		Y	-0-		-0-
09		2250 N	2193	-0-	-57	-0-	2193 3		Y	-0-		-0-
10		2387 N	1542	-0-	-845	-0-	1542 3		Y	-0-		-0-
11		2310 N	1019	-0-	-1291	-0-	1019 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		Y	-0-		-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		Y	-0-		-0-
08		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512 3		Y	-0-		-0-
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		Y	-0-		-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		Y	-0-		-0-
*11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 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 #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039													
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
06		5910 X	4413	-0-	-1497	-0-	4411 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		6107 X	4664	-0-	-1443	-0-	4663 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		6076 X	4548	-0-	-1528	-0-	4546 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 3		Y	-0-			-0-
10		4898 X	4384	-0-	-514	-0-	4383 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		4500 X	3431	-0-	-1069	-0-	3431 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226													
06		1500 N	1332	-0-	-168	-0-	1332 3		Y	-0-			-0-
07		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211 3		Y	-0-			-0-
08		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160 3		Y	-0-			-0-
09		1320 N	980	-0-	-340	-0-	980 3		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074 3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	990	-0-	-120	-0-	990 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071													
06		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3781	-0-	681	681	3781 3		Y	-0-			-0-
08		2894 N	2213	-0-	-681	-0-	2213 3		Y	-0-			-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		Y	-0-			-0-
10		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		Y	-0-			-0-
*11		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175													
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
07		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402													
06		2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2226 3		Y	-0-			-0-
07		2573 N	2289	-0-	-284	-0-	2289 3		Y	-0-			-0-
08		2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155 3		Y	-0-			-0-
09		2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1978 3		Y	-0-			-0-
10		2263 N	1986	-0-	-277	-0-	1986 3		Y	-0-			-0-
*11		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144													
06		2610 N	2572	-0-	-38	-0-	2572 3		Y	-0-			-0-
07		2697 N	2650	-0-	-47	-0-	2650 3		Y	-0-			-0-
08		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		Y	-0-			-0-
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		Y	-0-			-0-
10		2418 N	2280	-0-	-138	-0-	2280 3		Y	-0-			-0-
11		2340 N	2242	-0-	-98	-0-	2242 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054													
06		1500 N	873	-0-	-627	-0-	873 3		Y	-0-			-0-
07		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288 3		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138 3		Y	-0-			-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-			-0-
10		1302 N	911	-0-	-391	-0-	911 3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	811	-0-	-299	-0-	811 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 #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410												
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	
06		1950 N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3			Y	-0-
07		1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			Y	-0-
08		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			Y	-0-
09		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3			Y	-0-
10		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1849	3			Y	-0-
11		1830 N	1711	-0-	-119	-0-	1711	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388												
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414												
06		990 X	944	-0-	-46	-0-	944	3			Y	-0-
07		1023 X	899	-0-	-124	-0-	899	3			Y	-0-
08		1085 N	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-
09		930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3			Y	-0-
10		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			Y	-0-
11		870 N	832	-0-	-38	-0-	832	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4630	3	2	9	Y	-0-
07		4588 X	4026	-0-	-562	-0-	4026	3			Y	-0-
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5675	3	2	9	Y	-0-
09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3			Y	-0-
10		5022 X	4783	-0-	-239	-0-	4782	3	1	9	Y	-0-
11		5490 X	4478	-0-	-1012	-0-	4478	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473												
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-
07		434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3			Y	-0-
08		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			Y	-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-
11		1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-
08		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917	3			Y	-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-
10		2108 N	1373	-0-	-735	-0-	1373	3			Y	-0-
11		1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029																		
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
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165																		
06		1890 N	1810	-0-	-80	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
07		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
08		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
*11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356																		
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
07		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
08		1457 N	1252	-0-	-205	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
10		1457 N	1225	-0-	-232	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
*11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388																		
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
*11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270																		
06		420 N	146	-0-	-274	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07		434 N	250	-0-	-184	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08		775 N	462	-0-	-313	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
*11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014																		
06		9120 X	7858	-0-	-1262	-0-	-0-	7855	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07		9424 X	7939	-0-	-1485	-0-	-0-	7937	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	-0-	8234	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	-0-	7809	3			Y	-0-					-0-
10		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	-0-	8232	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		7740 X	6832	-0-	-908	-0-	-0-	6831	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074										
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-
*11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886										
06		660 N	166	-0-	-494	-0-	166 3		Y	-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-
08		527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3		Y	-0-
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		Y	-0-
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		Y	-0-
*11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150										
06		810 N	731	-0-	-79	-0-	731 3		Y	-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-
08		837 N	816	-0-	-21	-0-	816 3		Y	-0-
09		720 N	687	-0-	-33	-0-	687 3		Y	-0-
10		837 N	696	-0-	-141	-0-	696 3		Y	-0-
*11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110										
06		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		Y	-0-
07		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		Y	-0-
08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3		Y	-0-
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		Y	-0-
10		2604 N	1902	-0-	-702	-0-	1902 3		Y	-0-
*11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144										
06		5370 X	1823	-0-	-3547	-0-	1823 3		Y	-0-
07		5549 X	1388	-0-	-4161	-0-	1388 3		Y	-0-
08		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4944 3	2 9	Y	2 1
09		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9718 3		Y	-0-
10		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7085 3	2 9	Y	2 1
*11		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7112 3	1 9	Y	1 1

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492										
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-
07		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642 3		Y	-0-
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		Y	-0-
09		1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1583 3		Y	-0-
10		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638 3		Y	-0-
11		1680 N	1627	-0-	-53	-0-	1627 3		Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834												
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	
06		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177 3				Y	-0-
07		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 3				Y	-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3				Y	-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3				Y	-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3				Y	-0-
*11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3				Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611												
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3				Y	-0-
07		899 N	754	-0-	-145	-0-	754 3				Y	-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3				Y	-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3				Y	-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3				Y	-0-
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3				Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368												
06		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502 3	1 9			Y	-0-
07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3				Y	-0-
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615 3	1 9			Y	-0-
09		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3				Y	-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3				Y	-0-
*11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 3				Y	-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812												
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3				Y	-0-
07		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 3				Y	-0-
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3				Y	-0-
09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3				Y	-0-
10		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081 3				Y	-0-
*11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3				Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515												
06		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767 3				Y	-0-
07		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 3				Y	-0-
08		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850 3				Y	-0-
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3				Y	-0-
10		1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1785 3				Y	-0-
11		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1684 3				Y	-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3				Y	-0-
07		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3				Y	-0-
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3				Y	-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3				Y	-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3				Y	-0-
*11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3				Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
06		840 N	573	-0-	-267	-0-	573 3				Y	-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3				Y	-0-
08		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061 3				Y	-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3				Y	-0-
10		2139 N	384	-0-	-1755	-0-	384 3				Y	-0-
*11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3				Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416											
06		2250 N	1848	-0-	-402	-0-	1848 3			Y	-0-
07		2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1938 3			Y	-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3			Y	-0-
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3			Y	-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3			Y	-0-
*11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3			Y	-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960											
06		3600 X	3513	-0-	-87	-0-	3512 3	1 9		Y	-0-
07		3751 X	3300	-0-	-451	-0-	3300 3			Y	-0-
08		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3178 3	1 9		Y	-0-
09		3630 X	3071	-0-	-559	-0-	3071 3			Y	-0-
10		3658 X	3544	-0-	-114	-0-	3544 3			Y	-0-
*11		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3			Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982											
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3			Y	-0-
07		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3			Y	-0-
08		2821 N	2650	-0-	-171	-0-	2650 3			Y	-0-
09		2700 N	2605	-0-	-95	-0-	2605 3			Y	-0-
10		2759 N	2707	-0-	-52	-0-	2707 3			Y	-0-
*11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3			Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368											
06		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212 3			Y	-0-
07		1395 N	202	-0-	-1193	-0-	202 3			Y	-0-
08		1519 N	8	-0-	-1511	-0-	8 3			Y	-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-			Y	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232											
06		840 N	676	-0-	-164	-0-	676 3			N	-0-
07		992 N	611	-0-	-381	-0-	611 3			N	-0-
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3			N	-0-
11		840 N	232	-0-	-608	-0-	232 3			N	-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366											
06		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3			Y	-0-
07		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3			Y	-0-
08		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3			Y	-0-
09		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3			Y	-0-
10		2728 X	2717	-0-	-11	-0-	2717 3			Y	-0-
11		2640 X	2588	-0-	-52	-0-	2588 3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH 13535	PERF.13134 - 13328	
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
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		Y	-0-		-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		Y	-0-		-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		Y	-0-		-0-
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		Y	-0-		-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-		-0-
*11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001										TOTAL DEPTH 13616	PERF.12779 - 13442	
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-		-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016										TOTAL DEPTH 13515	PERF.12500 - 13330	
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-		-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-		-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-		-0-
*11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH 13600	PERF.12780 - 13874	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12834 - 13365	
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-		-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-		-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001										TOTAL DEPTH 13385	PERF.12967 - 13216	
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		Y	-0-		-0-
07		2976 N	2306	-0-	-670	-0-	2306 3		Y	-0-		-0-
08		3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	1730 3		Y	-0-		-0-
09		2970 X	1605	-0-	-1365	-0-	1605 3		Y	-0-		-0-
10		2294 X	1553	-0-	-741	-0-	1553 3		Y	-0-		-0-
11		2220 X	1361	-0-	-859	-0-	1361 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001										TOTAL DEPTH 13320	PERF.13035 - 13142	
06		1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1513 3		Y	-0-		-0-
07		1767 N	1417	-0-	-350	-0-	1417 3		Y	-0-		-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		Y	-0-		-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		Y	-0-		-0-
11		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	3	1	9	Y	1	1	-0-
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-		-0-
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	3	1	9	Y	1	1	-0-
09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-		-0-
10		3503 X	3439	-0-	-64	-0-	3439	3			Y	-0-		-0-
*11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			Y	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400														
06		3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3333	3	1	9	Y	1	1	-0-
07		3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			Y	-0-		-0-
08		3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3418	3	1	9	Y	1	1	-0-
09		3330 X	3291	-0-	-39	-0-	3291	3			Y	-0-		-0-
10		3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	3			Y	-0-		-0-
*11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290														
06		810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3			Y	-0-		-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-		-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-		-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-		-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-		-0-
*11		3000 N	3987	-0-	987	-0-	987	3			Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945														
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-		-0-
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-		-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-		-0-
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-		-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-		-0-
*11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330														
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-		-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-		-0-
08		2232 N	2022	-0-	-210	-0-	2022	3			Y	-0-		-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-		-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-		-0-
11		1950 N	1411	-0-	-539	-0-	1411	3			Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972														
06		2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3			Y	-0-		-0-
07		2015 N	1699	-0-	-316	-0-	1699	3			Y	-0-		-0-
08		1984 N	1704	-0-	-280	-0-	1704	3			Y	-0-		-0-
09		1830 N	1471	-0-	-359	-0-	1471	3			Y	-0-		-0-
10		1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1407	3			Y	-0-		-0-
11		1650 N	1470	-0-	-180	-0-	1470	3			Y	-0-		-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346														
06		2130 N	1344	-0-	-786	-0-	1344	3			Y	-0-		-0-
07		2139 N	659	-0-	-1480	-0-	659	3			Y	-0-		-0-
08		1395 N	107	-0-	-1288	-0-	107	3			Y	-0-		-0-
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411												
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
06		3210 X	3014	-0-	-196	-0-	3013	3	1	9	N	-0-
07		3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3156	3			N	-0-
08		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3092	3	1	9	N	-0-
09		3090 X	3059	-0-	-31	-0-	3059	3			N	-0-
10		3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3079	3			N	-0-
11		3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963	3			N	-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700												
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-
*11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
06		1770 N	1037	-0-	-733	-0-	1037	3			Y	-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-
09		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-
10		1984 X	1694	-0-	-290	-0-	1694	3			Y	-0-
11		1920 X	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
06		3270 X	3130	-0-	-140	-0-	3129	3	1	9	Y	-0-
07		3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			Y	-0-
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3252	3	1	9	Y	-0-
09		3120 X	3089	-0-	-31	-0-	3089	3			Y	-0-
10		3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734	3			Y	-0-
11		3180 X	3081	-0-	-99	-0-	3081	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048												
06		2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303	3			Y	-0-
07		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-
10		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-
*11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995												
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4055	3	1	9	Y	-0-
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534	3	1	9	Y	-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-
10		3875 X	177	-0-	-3698	-0-	177	3			Y	-0-
11		3750 X	33	-0-	-3717	-0-	33	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884												
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	
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-
10		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			Y	-0-
11		1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3			Y	-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892												
06		3210 X	3121	-0-	-89	-0-	3120	3	1	9	Y	-0-
07		3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3			Y	-0-
08		3317 X	3194	-0-	-123	-0-	3193	3	1	9	Y	-0-
09		3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090	3			Y	-0-
10		3255 X	3171	-0-	-84	-0-	3171	3			Y	-0-
11		3150 X	3077	-0-	-73	-0-	3077	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414												
06		1650 N	872	-0-	-778	-0-	872	3			Y	-0-
07		1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1140	3			Y	-0-
08		1271 N	728	-0-	-543	-0-	728	3			Y	-0-
09		870 N	349	-0-	-521	-0-	349	3			Y	-0-
10		1147 N	527	-0-	-620	-0-	527	3			Y	-0-
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259												
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-
07		496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3			Y	-0-
08		558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3			Y	-0-
09		570 N	394	-0-	-176	-0-	394	3			Y	-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-
11		450 N	334	-0-	-116	-0-	334	3			Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268												
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476												
06		2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163	3			Y	-0-
07		2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213	3			Y	-0-
08		2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229	3			Y	-0-
09		2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2108	3			Y	-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-
11		2160 N	2116	-0-	-44	-0-	2116	3			Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322												
06		2160 N	1943	-0-	-217	-0-	1943	3			Y	-0-
07		2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999	3			Y	-0-
08		2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1741	3			Y	-0-
09		1950 N	1610	-0-	-340	-0-	1610	3			Y	-0-
10		1984 N	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			Y	-0-
11		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441	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 #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3			Y	-0-			-0-
07		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3			Y	-0-			-0-
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3			Y	-0-			-0-
09		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3			Y	-0-			-0-
10		2604 X	1715	-0-	-889	-0-	1715 3			Y	-0-			-0-
11		2520 X	117	-0-	-2403	-0-	117 3			Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706														
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			Y	-0-			-0-
08		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3			Y	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3			Y	-0-			-0-
10		155 N	67	-0-	-88	-0-	67 3			Y	-0-			-0-
*11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332														
06		6900 X	1292	-0-	-5608	-0-	1292 3			Y	-0-			-0-
07		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7534 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
08		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7732 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
09		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 3		Y	-0-				-0-
10		7533 X	7107	-0-	-426	-0-	7105 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
11		7500 X	6466	-0-	-1034	-0-	6465 3	1 9	Y	1	1 1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641														
06		6300 X	5879	-0-	-421	-0-	5877 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
07		6603 X	6112	-0-	-491	-0-	6110 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
08		5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4519 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
09		5010 X	3868	-0-	-1142	-0-	3868 3		Y	-0-				-0-
10		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5429 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
*11		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 3		Y	-0-				-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514														
06		3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3249 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07		3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3377 3		Y	-0-				-0-
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3442 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09		3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265 3		Y	-0-				-0-
10		3441 X	2959	-0-	-482	-0-	2959 3		Y	-0-				-0-
*11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		Y	-0-				-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247														
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-				-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-				-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-				-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-				-0-
10		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		Y	-0-				-0-
11		750 N	667	-0-	-83	-0-	667 3		Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348														
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-				-0-
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		Y	-0-				-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-				-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-				-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-				-0-
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 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 #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		3600 X	3479	-0-	-121	-0-	3478	3	1	9	Y	-0-
07		3720 X	3355	-0-	-365	-0-	3355	3			Y	-0-
08		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3397	3	1	9	Y	-0-
09		3480 X	3461	-0-	-19	-0-	3461	3			Y	-0-
10		3596 X	3339	-0-	-257	-0-	3339	3			Y	-0-
11		3480 X	3288	-0-	-192	-0-	3288	3			Y	-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385												
06		3510 X	3205	-0-	-305	-0-	3204	3	1	9	Y	-0-
07		3627 X	3329	-0-	-298	-0-	3329	3			Y	-0-
08		3782 X	3264	-0-	-518	-0-	3263	3	1	9	Y	-0-
09		3210 X	3168	-0-	-42	-0-	3168	3			Y	-0-
10		3317 X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			Y	-0-
11		3210 X	3076	-0-	-134	-0-	3076	3			Y	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320												
06		3120 X	2824	-0-	-296	-0-	2824	3			Y	-0-
07		3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			Y	-0-
08		3224 X	2770	-0-	-454	-0-	2770	3			Y	-0-
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			Y	-0-
10		2914 X	2463	-0-	-451	-0-	2463	3			Y	-0-
11		2820 X	2340	-0-	-480	-0-	2340	3			Y	-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010												
06		1980 X	1682	-0-	-298	-0-	1682	3			Y	-0-
07		2046 X	1158	-0-	-888	-0-	1158	3			Y	-0-
08		2046 X	823	-0-	-1223	-0-	823	3			Y	-0-
09		1680 X	300	-0-	-1380	-0-	300	3			Y	-0-
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-
*11		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7497	3	1	9	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059												
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
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		Y	-0-		-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-		-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		Y	-0-		-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		Y	-0-		-0-
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-		-0-
*11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288												
06		3420 X	3342	-0-	-78	-0-	3341 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3627 X	3289	-0-	-338	-0-	3289 3		Y	-0-		-0-
08		3627 X	3377	-0-	-250	-0-	3376 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3510 X	3267	-0-	-243	-0-	3267 3		Y	-0-		-0-
10		3534 X	3479	-0-	-55	-0-	3479 3		Y	-0-		-0-
11		3330 X	2988	-0-	-342	-0-	2988 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073												
06		2730 N	1361	-0-	-1369	-0-	1361 3		Y	-0-		60
07		2821 N	1066	-0-	-1755	-0-	1066 3		Y	-0-		60
08		3131 X	1111	-0-	-2020	-0-	1111 3		Y	-0-		60
09		3030 X	1106	-0-	-1924	-0-	1106 3		Y	-0-		60
10		3131 X	1544	-0-	-1587	-0-	1544 3		Y	-0-		60
*11		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		Y	-0-		60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278												
06		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5564 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		5766 X	5751	-0-	-15	-0-	5750 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		5735 X	5630	-0-	-105	-0-	5628 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5550 X	5312	-0-	-238	-0-	5312 3		Y	-0-		-0-
10		5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5335 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		5550 X	5270	-0-	-280	-0-	5270 3		Y	-0-		-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226												
06		1620 N	1189	-0-	-431	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
07		837 N	594	-0-	-243	-0-	594 3		N	-0-		-0-
08		1178 N	576	-0-	-602	-0-	576 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	817	-0-	-383	-0-	817 3		N	-0-		-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956												
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y	-0-		-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		Y	-0-		-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		Y	-0-		-0-
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		Y	-0-		-0-
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		Y	-0-		-0-
*11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
06		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3539 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		Y	-0-		-0-
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3		Y	-0-		-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		Y	-0-		-0-
*11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000			
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
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5644	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5923	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5665	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	5790 X	5688	-0-	-102	-0-	5688	3		Y	-0-		-0-
10	5983 X	5752	-0-	-231	-0-	5750	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	5730 X	5346	-0-	-384	-0-	5346	3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090			
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5163	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3		Y	-0-		-0-
10	5332 X	4327	-0-	-1005	-0-	4326	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446			
06	2910 X	237	-0-	-2673	-0-	237	3		Y	-0-		-0-
07	1891 X	525	-0-	-1366	-0-	525	3		Y	-0-		-0-
08	1891 X	556	-0-	-1335	-0-	556	3		Y	-0-		-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-		-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-		-0-
*11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181			
06	3510 X	448	-0-	-3062	-0-	448	3		Y	-0-		-0-
07	2449 X	443	-0-	-2006	-0-	443	3		Y	-0-		-0-
08	2201 X	272	-0-	-1929	-0-	272	3		Y	-0-		-0-
09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3		Y	-0-		-0-
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460			
06	3000 N	4463	-0-	1463	3998	4461	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	3100 N	4734	-0-	1634	5632	4733	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	8268 X	2636	-0-	-5632	-0-	2636	3		Y	-0-		-0-
09	4680 X	3686	-0-	-994	-0-	3686	3		Y	-0-		-0-
10	4836 X	2640	-0-	-2196	-0-	2640	3		Y	-0-		-0-
11	4590 X	2978	-0-	-1612	-0-	2978	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5313	3	2 9	N	2	2 1	-0-	
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5168	3	2 9	N	2	2 1	-0-	
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-		-0-	
10		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4832	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
*11		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3		N	-0-		-0-	

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		Y	-0-		-0-	
07		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3		Y	-0-		-0-	
08		1798 N	1019	-0-	-779	-0-	1019	3		Y	-0-		-0-	
09		1680 N	933	-0-	-747	-0-	933	3		Y	-0-		-0-	
10		1612 N	648	-0-	-964	-0-	648	3		Y	-0-		-0-	
11		990 N	552	-0-	-438	-0-	552	3		Y	-0-		-0-	

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872														
06		1500 N	1167	-0-	-333	-0-	1167	3		Y	-0-		-0-	
07		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3		Y	-0-		-0-	
08		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3		Y	-0-		-0-	
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-		-0-	
10		1519 N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3		Y	-0-		-0-	
*11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		Y	-0-		-0-	

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116														
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-		-0-	
07		992 N	533	-0-	-459	-0-	533	3		N	-0-		-0-	
08		868 N	610	-0-	-258	-0-	610	3		N	-0-		-0-	
09		930 N	590	-0-	-340	-0-	590	3		N	-0-		-0-	
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-	
11		600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3		N	-0-		-0-	

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039														
06		3120 X	3077	-0-	-43	-0-	3076	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3		Y	-0-		-0-	
08		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3105	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09		3090 X	3024	-0-	-66	-0-	3024	3		Y	-0-		-0-	
10		3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991	3		Y	-0-		-0-	
11		3120 X	2974	-0-	-146	-0-	2974	3		Y	-0-		-0-	

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132														
06		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2927	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07		3100 N	3173	-0-	73	-0-	3173	3		Y	-0-		-0-	
08		3191 X	3118	-0-	-73	-0-	3117	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09		2940 X	2870	-0-	-70	-0-	2870	3		Y	-0-		-0-	
10		3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2403	3		Y	-0-		-0-	
11		3060 X	2777	-0-	-283	-0-	2777	3		Y	-0-		-0-	

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042														
06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		Y	-0-		-0-	
08		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	3697	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09		3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3		Y	-0-		-0-	
10		3844 X	3221	-0-	-623	-0-	3221	3		Y	-0-		-0-	
11		3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307	3		Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-			-0-
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-			-0-
08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	3	1	9	Y	-0-	1	1	-0-
09		2700 X	2280	-0-	-420	-0-	2280	3			Y	-0-			-0-
10		2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	3			Y	-0-			-0-
11		2700 X	2123	-0-	-577	-0-	2123	3			Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221															
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4721	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4783	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		4712 X	4365	-0-	-347	-0-	4363	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		4560 X	4283	-0-	-277	-0-	4283	3			N	-0-			-0-
10		4712 X	4017	-0-	-695	-0-	4016	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		4560 X	4285	-0-	-275	-0-	4285	3			N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219															
06		3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3408	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		3627 X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			Y	-0-			-0-
08		3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3497	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		3450 X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3			Y	-0-			-0-
10		3534 X	3195	-0-	-339	-0-	3195	3			Y	-0-			-0-
*11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382															
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-			-0-
07		2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	3			Y	-0-			-0-
08		2914 N	2738	-0-	-176	-0-	2738	3			Y	-0-			-0-
09		2760 N	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-			-0-
10		2790 N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			Y	-0-			-0-
*11		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091															
06		3420 X	234	-0-	-3186	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
07		3534 X	245	-0-	-3289	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
08		279 X	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
09		240 X	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
10		248 X	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12812 - 12933			
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
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071 3		Y	-0-			-0-
07	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	-0-	2014 3		Y	-0-			-0-
08	2170 X	1954	-0-	-216	-0-	-0-	1954 3		Y	-0-			-0-
09	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	-0-	1861 3		Y	-0-			-0-
10	2170 X	1212	-0-	-958	-0-	-0-	1212 3		Y	-0-			-0-
*11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	-0-	5273 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180			
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	4457 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	4619 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	4495 X	4382	-0-	-113	-0-	-0-	4380 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	-0-	4288 3		Y	-0-			-0-
10	4619 X	2983	-0-	-1636	-0-	-0-	2983 3		Y	-0-			-0-
11	4470 X	4439	-0-	-31	-0-	-0-	4439 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171			
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224 3		Y	-0-			-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2364 3		Y	-0-			-0-
08	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	-0-	2323 3		Y	-0-			-0-
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2269 3		Y	-0-			-0-
10	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	-0-	2247 3		Y	-0-			-0-
11	2250 N	1820	-0-	-430	-0-	-0-	1820 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334			
06	4470 X	4237	-0-	-233	-0-	-0-	4236 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	4557 X	4287	-0-	-270	-0-	-0-	4286 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4237 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	4083 3		Y	-0-			-0-
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	-0-	4148 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3850 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089			
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565 3		Y	-0-			-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 3		Y	-0-			-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903 3		Y	-0-			-0-
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	2001 3		Y	-0-			-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866 3		Y	-0-			-0-
*11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911		
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
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2993 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3		Y	-0-		-0-
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3032 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3		Y	-0-		-0-
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		Y	-0-		-0-
*11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3		Y	-0-		-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592		
06	7770 X	2395	-0-	-5375	-0-	2395 3		N	-0-		-0-
07	7440 X	7107	-0-	-333	-0-	7105 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8854 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 3		N	-0-		-0-
10	7099 X	5737	-0-	-1362	-0-	5736 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	7770 X	6585	-0-	-1185	-0-	6584 3	1 9	N	1	1 1	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023		
06	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	2060 3		Y	-0-		-0-
07	2170 N	2003	-0-	-167	-0-	2003 3		Y	-0-		-0-
08	2170 N	1882	-0-	-288	-0-	1882 3		Y	-0-		-0-
09	2070 N	1573	-0-	-497	-0-	1573 3		Y	-0-		-0-
10	2015 N	1351	-0-	-664	-0-	1351 3		Y	-0-		-0-
11	1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1287 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933		
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		-0-
07	651 N	356	-0-	-295	-0-	356 3		Y	-0-		-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		Y	-0-		-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		Y	-0-		-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		-0-
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074		
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001		
06	2280 N	2145	-0-	-135	-0-	2145 3		Y	-0-		-0-
07	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882 3		Y	-0-		-0-
08	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051 3		Y	-0-		-0-
09	2160 N	2008	-0-	-152	-0-	2008 3		Y	-0-		-0-
10	1891 N	1176	-0-	-715	-0-	1176 3		Y	-0-		-0-
11	1980 N	682	-0-	-1298	-0-	682 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164		
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		Y	-0-		-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		Y	-0-		-0-
08	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2307 3		Y	-0-		-0-
09	2430 N	2396	-0-	-34	-0-	2396 3		Y	-0-		-0-
10	2542 N	1910	-0-	-632	-0-	1910 3		Y	-0-		-0-
11	2220 N	1489	-0-	-731	-0-	1489 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 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
06	5340 X	4286	-0-	-1054	-0-	4285	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	5456 X	4446	-0-	-1010	-0-	4445	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	4867 X	4473	-0-	-394	-0-	4471	3	2 9	Y	2	1	-0-
09	4500 X	4158	-0-	-342	-0-	4158	3		Y	-0-		-0-
10	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4217	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	4320 X	3962	-0-	-358	-0-	3962	3		Y	-0-		-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799				
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-		-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		Y	-0-		-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		Y	-0-		-0-
09	1560 N	416	-0-	-1144	-0-	416	3		Y	-0-		-0-
10	1798 N	438	-0-	-1360	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
11	1350 N	822	-0-	-528	-0-	822	3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034				
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3		Y	-0-		-0-
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	3	1 9	Y	1	1	-0-
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		Y	-0-		-0-
10	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-		-0-
*11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144				
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4623	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3		Y	-0-		-0-
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162				
06	1800 N	1611	-0-	-189	-0-	1611	3		Y	-0-		-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		Y	-0-		-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		Y	-0-		-0-
09	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3		Y	-0-		-0-
10	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1150	3		Y	-0-		-0-
11	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436				
06	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	4865	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	5456 X	3455	-0-	-2001	-0-	3455	3		Y	-0-		-0-
08	5673 X	2476	-0-	-3197	-0-	2476	3		Y	-0-		-0-
09	5490 X	4308	-0-	-1182	-0-	4308	3		Y	-0-		-0-
10	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10984	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	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 #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
M	O	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
06		3570 X	3085	-0-	-485	-0-	3085	3		Y	-0-			-0-
07		3689 X	1982	-0-	-1707	-0-	1982	3		Y	-0-			-0-
08		3131 X	810	-0-	-2321	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
09		3030 X	1417	-0-	-1613	-0-	1417	3		Y	-0-			-0-
10		3131 X	2237	-0-	-894	-0-	2237	3		Y	-0-			-0-
11		3030 X	2440	-0-	-590	-0-	2440	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235														
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		Y	-0-			-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		Y	-0-			-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		Y	-0-			-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		Y	-0-			-0-
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		Y	-0-			-0-
11		1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
06		3420 X	686	-0-	-2734	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07		868 X	742	-0-	-126	-0-	742	3		N	-0-			-0-
08		868 X	488	-0-	-380	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
10		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10901	3	3 9	N	3	3 1		-0-
*11		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	3	1 9	N	1	1 1		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992														
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5837	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6285	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5959	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3		Y	-0-			-0-
10		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6363	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
06		3300 X	3048	-0-	-252	-0-	3047	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3410 X	3138	-0-	-272	-0-	3138	3		Y	-0-			-0-
08		3410 X	3209	-0-	-201	-0-	3208	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3090 X	2894	-0-	-196	-0-	2894	3		Y	-0-			-0-
10		3162 X	2796	-0-	-366	-0-	2796	3		Y	-0-			-0-
11		3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3084	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986														
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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 #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3966	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	4020 X	3961	-0-	-59	-0-	3961	3		Y	-0-		-0-
10	4092 X	2828	-0-	-1264	-0-	2828	3		Y	-0-		-0-
11	3900 X	3058	-0-	-842	-0-	3058	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152			
06	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3860	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	4278 X	3863	-0-	-415	-0-	3863	3		Y	-0-		-0-
08	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3859	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	4080 X	3740	-0-	-340	-0-	3740	3		Y	-0-		-0-
10	4216 X	1567	-0-	-2649	-0-	1567	3		Y	-0-		-0-
11	3870 X	1284	-0-	-2586	-0-	1284	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458			
06	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3620	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3		Y	-0-		-0-
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		Y	-0-		-0-
10	1984 X	1285	-0-	-699	-0-	1285	3		Y	-0-		-0-
11	1920 X	573	-0-	-1347	-0-	573	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255			
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4409	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	4526 X	4071	-0-	-455	-0-	4070	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	4526 X	4075	-0-	-451	-0-	4074	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	4410 X	3930	-0-	-480	-0-	3930	3		Y	-0-		-0-
10	4557 X	3843	-0-	-714	-0-	3842	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	4410 X	4165	-0-	-245	-0-	4165	3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942			
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3652	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3		Y	-0-		-0-
08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		Y	-0-		-0-
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4240	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371			
06	4800 X	4615	-0-	-185	-0-	4613	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4507	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	5053 X	4619	-0-	-434	-0-	4617	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	4740 X	4500	-0-	-240	-0-	4500	3		Y	-0-		-0-
10	4836 X	4446	-0-	-390	-0-	4445	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	4620 X	4607	-0-	-13	-0-	4607	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233			
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-		-0-
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
09	330 X	84	-0-	-246	-0-	84	3		Y	-0-		-0-
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-		-0-
11	330 X	159	-0-	-171	-0-	159	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3				13
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3				13
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3				13
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3				13
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3				13
*11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3				13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142												
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1 9	Y	1	-0-
07		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4110	3	1 9	Y	1	-0-
08		4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4146	3	1 9	Y	1	-0-
09		4140 X	3934	-0-	-206	-0-	3934	3		Y		-0-
10		4278 X	3916	-0-	-362	-0-	3915	3	1 9	Y	1	-0-
11		4020 X	3735	-0-	-285	-0-	3735	3		Y		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960												
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y		-0-
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y		-0-
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		Y		-0-
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		Y		-0-
10		1612 N	1244	-0-	-368	-0-	1244	3		Y		-0-
*11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		Y		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140												
06		2730 N	2059	-0-	-671	-0-	2059	3		Y		-0-
07		2790 N	858	-0-	-1932	-0-	858	3		Y		-0-
08		2883 X	777	-0-	-2106	-0-	777	3		Y		-0-
09		2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	1032	3		Y		-0-
10		2883 X	716	-0-	-2167	-0-	716	3		Y		-0-
*11		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11699	3	2 9	Y	2	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116												
06		3810 X	3238	-0-	-572	-0-	3237	3	1 9	Y	1	-0-
07		3937 X	3118	-0-	-819	-0-	3118	3		Y		-0-
08		3627 X	3204	-0-	-423	-0-	3203	3	1 9	Y	1	-0-
09		3420 X	2842	-0-	-578	-0-	2842	3		Y		-0-
10		3441 X	1549	-0-	-1892	-0-	1549	3		Y		-0-
*11		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3		Y		-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140												
06		3450 X	3363	-0-	-87	-0-	3362	3	1 9	Y	1	-0-
07		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403	3		Y		-0-
08		3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3354	3	1 9	Y	1	-0-
09		3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	3		Y		-0-
10		3503 X	3189	-0-	-314	-0-	3189	3		Y		-0-
11		3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3273	3		Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	16828	PERF.14812 - 16815	
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
06		6000 X	4073	-0-	-1927	-0-	4072 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		7564 X	6767	-0-	-797	-0-	6765 3	2 9	N	2	2 1		-0-
08		7564 X	6442	-0-	-1122	-0-	6440 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		7320 X	6809	-0-	-511	-0-	6809 3		N	-0-			-0-
10		7285 X	6442	-0-	-843	-0-	6440 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11		6540 X	5018	-0-	-1522	-0-	5018 3		N	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH	13350	PERF.13044 - 13154	
06		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6238 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5870 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		6076 X	5374	-0-	-702	-0-	5372 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		5880 X	5640	-0-	-240	-0-	5640 3		Y	-0-			-0-
10		6076 X	3701	-0-	-2375	-0-	3701 3		Y	-0-			-0-
11		5880 X	5457	-0-	-423	-0-	5457 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004										TOTAL DEPTH	13260	PERF.12944 - 12952	
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-			-0-
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		Y	-0-			-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-			-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
*11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004										TOTAL DEPTH	17290	PERF.15170 - 16620	
06		5880 X	5789	-0-	-91	-0-	5787 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		6231 X	6154	-0-	-77	-0-	6152 3	2 9	N	2	2 1		-0-
08		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6310 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 3		N	-0-			-0-
10		6169 X	6134	-0-	-35	-0-	6132 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11		6120 X	6023	-0-	-97	-0-	6023 3		N	-0-			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004										TOTAL DEPTH	16790	PERF.14873 - 16506	
06		4020 X	3978	-0-	-42	-0-	3977 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4152 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4162 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
10		4154 X	4049	-0-	-105	-0-	4048 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		4020 X	4011	-0-	-9	-0-	4011 3		N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH	13450	PERF.12908 - 13029	
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	1	1 1		-0-
07		4340 X	3987	-0-	-353	-0-	3986 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		4216 X	2796	-0-	-1420	-0-	2796 3		Y	-0-			-0-
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3		Y	-0-			-0-
10		4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4087 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3		Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004										TOTAL DEPTH	13375	PERF.13002 - 13185	
06		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3131 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3100 N	3428	-0-	328	328	3428 3		Y	-0-			-0-
08		3529 X	3201	-0-	-328	-0-	3200 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3120 X	2952	-0-	-168	-0-	2952 3		Y	-0-			-0-
10		3441 X	2933	-0-	-508	-0-	2933 3		Y	-0-			-0-
11		3330 X	2325	-0-	-1005	-0-	2325 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5712 3	2 9	Y		2	2 1	-0-
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6024 3	2 9	Y		2	2 1	-0-
08		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5940 3	2 9	Y		2	2 1	-0-
09		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 3		Y		-0-		-0-
10		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5800 3	2 9	Y		2	2 1	-0-
*11		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 3		Y		-0-		-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100													
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3956 3	1 9	N		1	1 1	-0-
07		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	3997 3	1 9	N		1	1 1	-0-
08		4030 X	4014	-0-	-16	-0-	4013 3	1 9	N		1	1 1	-0-
09		3960 X	3803	-0-	-157	-0-	3803 3		N		-0-		-0-
10		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4275 3	1 9	N		1	1 1	-0-
*11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3		N		-0-		-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		0 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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049													
06		1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537 3		Y		-0-		-0-
07		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553 3		Y		-0-		-0-
08		1612 X	1430	-0-	-182	-0-	1430 3		Y		-0-		-0-
09		1560 X	1455	-0-	-105	-0-	1455 3		Y		-0-		-0-
10		1612 X	1448	-0-	-164	-0-	1448 3		Y		-0-		-0-
11		1530 X	1252	-0-	-278	-0-	1252 3		Y		-0-		-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507													
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N		-0-		-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N		-0-		-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N		-0-		-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N		-0-		-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N		-0-		-0-
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N		-0-		-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270													
06		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7170 3	2 9	N		2	2 1	-0-
07		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7228 3	2 9	N		2	2 1	-0-
08		7223 X	7151	-0-	-72	-0-	7148 3	3 9	N		3	3 1	-0-
09		7170 X	6841	-0-	-329	-0-	6841 3		N		-0-		-0-
10		7409 X	6763	-0-	-646	-0-	6761 3	2 9	N		2	2 1	-0-
11		7170 X	6379	-0-	-791	-0-	6379 3		N		-0-		-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680													
06		1980 X	1420	-0-	-560	-0-	1420 3		N		-0-		-0-
07		2046 X	1627	-0-	-419	-0-	1627 3		N		-0-		-0-
08		2046 X	1597	-0-	-449	-0-	1597 3		N		-0-		-0-
09		1650 X	1559	-0-	-91	-0-	1559 3		N		-0-		-0-
10		1612 X	1073	-0-	-539	-0-	1073 3		N		-0-		-0-
11		1560 X	1080	-0-	-480	-0-	1080 3		N		-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154												
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
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		Y	-0-		-0-
08		3937 X	3591	-0-	-346	-0-	3590 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3810 X	3533	-0-	-277	-0-	3533 3		Y	-0-		-0-
10		3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868 3		Y	-0-		-0-
*11		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290												
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		-0-
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-		-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305												
06		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3069 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3		Y	-0-		-0-
08		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3453 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		Y	-0-		-0-
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		Y	-0-		-0-
*11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		Y	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720												
06		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
07		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8405 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8828 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530 3		N	-0-		-0-
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4224 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*11		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 3		N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132												
06		2970 X	384	-0-	-2586	-0-	384 3		Y	-0-		-0-
07		3038 X	215	-0-	-2823	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
08		1085 N	240	-0-	-845	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3		Y	-0-		-0-
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
11		240 N	53	-0-	-187	-0-	53 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134												
06		450 N	287	-0-	-163	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		-0-
08		465 X	315	-0-	-150	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
09		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
10		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
*11		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868												
06		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4621 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4651 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4583 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3		N	-0-		-0-
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4610 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*11		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310					
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774					
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3932	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476					
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			Y	-0-			-0-
07	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	3			Y	-0-			-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-			-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297					
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			Y	-0-			-0-
07	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	2415	3			Y	-0-			-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-			-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-			-0-
*11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-			-0-

REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744					
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-			-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-			-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276		PERF.12990 - 13000					
06	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	4552	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4570	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4603	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	4490	3			Y	-0-			-0-
10	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	4270	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	4154	3			Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13340 - 13350					
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-			-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3252	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	2968	3			Y	-0-			-0-
10	3162	X	1849	-0-	-1313	-0-	1849	3			Y	-0-			-0-
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244													
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
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-			-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		Y	-0-			-0-
08		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207 3		Y	-0-			-0-
09		1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191 3		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310 3		Y	-0-			-0-
*11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955													
06		4770 X	4673	-0-	-97	-0-	4671 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		4991 X	4760	-0-	-231	-0-	4759 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		5053 X	4779	-0-	-274	-0-	4777 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		4890 X	4569	-0-	-321	-0-	4569 3		Y	-0-			-0-
10		5053 X	4246	-0-	-807	-0-	4245 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		4680 X	4287	-0-	-393	-0-	4287 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310													
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3635 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3		Y	-0-			-0-
08		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3724 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3600 X	3560	-0-	-40	-0-	3560 3		Y	-0-			-0-
10		3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549 3		Y	-0-			-0-
11		3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410													
06		4560 X	4383	-0-	-177	-0-	4382 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		4712 X	4494	-0-	-218	-0-	4493 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		4557 X	4529	-0-	-28	-0-	4527 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		4380 X	4344	-0-	-36	-0-	4344 3		Y	-0-			-0-
10		4526 X	3874	-0-	-652	-0-	3873 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		4380 X	4136	-0-	-244	-0-	4136 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282													
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-			-0-
07		1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 3		Y	-0-			-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-			-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		Y	-0-			-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
*11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 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 #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965		PERF.14930 - 16892	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3415 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3		Y	-0-		-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3220 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 3		Y	-0-		-0-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		Y	-0-		-0-
*11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13290 - 13376	
06	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2931 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3193 X	417	-0-	-2776	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
08	3689 X	9	-0-	-3680	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
09	3570 X	15	-0-	-3555	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
10	3503 X	23	-0-	-3480	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
11	2940 X	899	-0-	-2041	-0-	899 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272		PERF.12918 - 13080	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-		-0-
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
08	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
11	360 N	200	-0-	-160	-0-	200 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13170 - 13254	
06	6840 X	6752	-0-	-88	-0-	6750 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	7099 X	7008	-0-	-91	-0-	7006 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	7099 X	6945	-0-	-154	-0-	6943 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	6870 X	6483	-0-	-387	-0-	6483 3		Y	-0-		-0-
10	7068 X	6633	-0-	-435	-0-	6631 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	6780 X	6387	-0-	-393	-0-	6387 3		Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13228 - 13386	
06	3450 X	2936	-0-	-514	-0-	2935 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3565 X	2132	-0-	-1433	-0-	2132 3		Y	-0-		-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		Y	-0-		-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		Y	-0-		-0-
*11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346	
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	179 3		N	-0-		-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369	
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3882 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3		Y	-0-		-0-
08	4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3909 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	4290 X	4027	-0-	-263	-0-	4027 3		Y	-0-		-0-
10	4154 X	2606	-0-	-1548	-0-	2606 3		Y	-0-		-0-
*11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666														
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
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6841	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6813	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-			-0-
10	6510 X	5930	-0-	-580	-0-	5928	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	6300 X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326														
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-			13
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-			13
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-			13
09	2190 N	2067	-0-	-123	-0-	2067	3			Y	-0-			13
10	2263 N	141	-0-	-2122	-0-	141	3			Y	-0-			13
11	2190 N	11	-0-	-2179	-0-	11	3			Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958														
06	2880 X	705	-0-	-2175	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
07	2821 X	579	-0-	-2242	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
08	2821 X	593	-0-	-2228	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
09	2730 X	1237	-0-	-1493	-0-	1237	3			Y	-0-			-0-
10	2821 X	1376	-0-	-1445	-0-	1376	3			Y	-0-			-0-
*11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391														
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-			-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-			-0-
08	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2476	3			Y	-0-			-0-
09	2400 N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3			Y	-0-			-0-
10	2480 N	1904	-0-	-576	-0-	1904	3			Y	-0-			-0-
11	2400 N	2217	-0-	-183	-0-	2217	3			Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040														
06	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7562	3	3	9	N	3	3	1	-0-
07	7905 X	7706	-0-	-199	-0-	7704	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	7905 X	7570	-0-	-335	-0-	7567	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09	7650 X	7352	-0-	-298	-0-	7352	3			N	-0-			-0-
10	7812 X	7714	-0-	-98	-0-	7712	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	7560 X	7396	-0-	-164	-0-	7395	3	1	9	N	1	1	1	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931														
06	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7753	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7922	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	8122 X	7732	-0-	-390	-0-	7729	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
09	7860 X	7368	-0-	-492	-0-	7368	3			Y	-0-			-0-
10	8122 X	7302	-0-	-820	-0-	7300	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	7770 X	6847	-0-	-923	-0-	6846	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-			-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-			-0-
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-			-0-
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-			-0-
10	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			Y	-0-			-0-
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307																
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	AMT	CODE	BALANCE
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-				-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-				-0-
08	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-				-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-				-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-				-0-
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-				-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938																
06	3330 X	3115	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	3114	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	3441 X	3174	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-			-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	3			Y	-0-			-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-			-0-
*11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900																
06	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-			-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-			-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-			-0-
09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-			-0-
10	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1443	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288																
06	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5856	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6020	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5864	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-			-0-
10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5634	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	5430 X	5281	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808																
06	7500 X	7300	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	7298	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	7781 X	7654	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	7652	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	7542	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09	7530 X	7330	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-			-0-
10	7750 X	7461	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	7459	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	7410 X	6867	-0-	-543	-0-	-0-	-0-	6866	3	1	9	N	1	1	1	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804																
06	7410 X	7213	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	7211	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8659	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	7657 X	5252	-0-	-2405	-0-	-0-	-0-	5250	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	7410 X	6818	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-			-0-
10	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7924	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	7410 X	7076	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	7075	3	1	9	N	1	1	1	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060																
06	7650 X	7494	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	19	1	7475	3	N	-0-			-0-
07	8029 X	7925	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-			-0-
08	8835 X	8231	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-			-0-
09	8550 X	7595	-0-	-955	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-			-0-
10	8835 X	4850	-0-	-3985	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-			-0-
11	7980 X	7418	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		4680 X	4662	-0-	-18	-0-	4660	3	2	9	N	-0-
07		4867 X	4610	-0-	-257	-0-	4609	3	1	9	N	-0-
08		4867 X	4622	-0-	-245	-0-	4620	3	2	9	N	-0-
09		4710 X	4348	-0-	-362	-0-	4348	3			N	-0-
10		4805 X	4322	-0-	-483	-0-	4321	3	1	9	N	-0-
11		4650 X	4161	-0-	-489	-0-	4161	3			N	-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
06		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12506	3	4	9	N	-0-
07		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	12939	3	3	9	N	-0-
08		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12816	3	6	9	N	-0-
09		12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	3			N	-0-
10		12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	12651	3	3	9	N	-0-
*11		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12399	3	2	9	N	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
06		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10562	3	4	9	N	-0-
07		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	10102	3	3	9	N	-0-
08		8866 X	8175	-0-	-691	-0-	8172	3	3	9	N	-0-
09		8580 X	7936	-0-	-644	-0-	7936	3			N	-0-
10		8866 X	7857	-0-	-1009	-0-	7855	3	2	9	N	-0-
11		8580 X	6622	-0-	-1958	-0-	6622	3			N	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
06		3420 X	3391	-0-	-29	-0-	3390	3	1	9	Y	-0-
07		3627 X	3504	-0-	-123	-0-	3504	3			Y	-0-
08		3627 X	3508	-0-	-119	-0-	3507	3	1	9	Y	-0-
09		3510 X	3246	-0-	-264	-0-	3246	3			Y	-0-
10		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			Y	-0-
*11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589												
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-
10		403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713												
06		8820 X	8042	-0-	-778	-0-	8039	3	3	9	N	-0-
07		9052 X	8365	-0-	-687	-0-	8363	3	2	9	N	-0-
08		8866 X	8507	-0-	-359	-0-	8504	3	3	9	N	-0-
09		8460 X	8277	-0-	-183	-0-	8277	3			N	-0-
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8687	3	2	9	N	-0-
*11		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8394	3	1	9	N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014												
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
06		900 N	215	-0-	-685	-0-	215 3	N	-0-			-0-
07		899 N	47	-0-	-852	-0-	47 3	N	-0-			-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580												
06		4260 X	1790	-0-	-2470	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
07		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4716 3	1 9 N	1	1 1		-0-
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4575 3	2 9 N	2	2 1		-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3	N	-0-			-0-
10		4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4679 3	1 9 N	1	1 1		-0-
11		4560 X	869	-0-	-3691	-0-	869 3	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521												
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6445 3	2 9 N	2	2 1		-0-
07		6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6238 3	2 9 N	2	2 1		-0-
08		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6564 3	2 9 N	2	2 1		-0-
09		6210 X	6025	-0-	-185	-0-	6025 3	N	-0-			-0-
10		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6734 3	2 9 N	2	2 1		-0-
*11		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 3	N	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367												
06		240 X	11	-0-	-229	-0-	11 3	N	-0-			-0-
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			-0-
08		1271 X	35	-0-	-1236	-0-	35 3	N	-0-			-0-
09		1230 X	89	-0-	-1141	-0-	89 3	N	-0-			-0-
10		806 X	52	-0-	-754	-0-	52 3	N	-0-			-0-
*11		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163												
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3487 3	1 9 N	1	1 1		-0-
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	N	-0-			-0-
08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3420 3	1 9 N	1	1 1		-0-
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3	N	-0-			-0-
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3	N	-0-			-0-
*11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3	N	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233												
06		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2922 3	1 9 N	1	1 1		-0-
07		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
08		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080 3	1 9 N	1	1 1		-0-
09		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-			-0-
10		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3	N	-0-			-0-
*11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186												
06		9000 X	8351	-0-	-649	-0-	8348 3	3 9 N	3	3 1		-0-
07		9145 X	8508	-0-	-637	-0-	8506 3	2 9 N	2	2 1		-0-
08		9021 X	8215	-0-	-806	-0-	8212 3	3 9 N	3	3 1		-0-
09		8580 X	8068	-0-	-512	-0-	8068 3	N	-0-			-0-
10		8804 X	8130	-0-	-674	-0-	8128 3	2 9 N	2	2 1		-0-
11		8340 X	7939	-0-	-401	-0-	7938 3	1 9 N	1	1 1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090												
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	
06		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7272 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6427 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7352 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 3		N	-0-		-0-
10		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5323 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-		-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976												
06		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5606 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5628 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5548 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		5340 X	5291	-0-	-49	-0-	5291 3		N	-0-		-0-
10		5518 X	5490	-0-	-28	-0-	5489 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		5340 X	5115	-0-	-225	-0-	5115 3		N	-0-		-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360												
06		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7538 3	3 9	N	3	3 1	-0-
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-		-0-
08		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
09		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 3		N	-0-		-0-
10		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5584 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 3		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958												
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
08		806 N	585	-0-	-221	-0-	585 3		N	-0-		-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
11		570 N	381	-0-	-189	-0-	381 3		N	-0-		-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808												
06		8010 X	7992	-0-	-18	-0-	7989 3	3 9	N	3	3 1	-0-
07		8277 X	8184	-0-	-93	-0-	8182 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		8153 X	8066	-0-	-87	-0-	8063 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002 3		N	-0-		-0-
10		8246 X	7915	-0-	-331	-0-	7913 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11		7980 X	7681	-0-	-299	-0-	7680 3	1 9	N	1	1 1	-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478												
06		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7042 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7381 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7589 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		7050 X	5979	-0-	-1071	-0-	5979 3		N	-0-		-0-
10		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8384 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*11		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7405 3	1 9	N	1	1 1	-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656												
06		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5838 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7063 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7056 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 3		N	-0-		-0-
10		4991 X	4265	-0-	-726	-0-	4264 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		4830 X	3943	-0-	-887	-0-	3943 3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	4063	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	-0-	4241	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
09	3690	X	3218	-0-	-472	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-	
10	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-	
11	3690	X	2653	-0-	-1037	-0-	-0-	2653	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

06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-	
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-	
08	1705	N	864	-0-	-841	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-	
09	1410	N	960	-0-	-450	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-	
10	1054	N	462	-0-	-592	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-	
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-	

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-	
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-	
08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-	
09	1470	X	1415	-0-	-55	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-	
10	1519	X	807	-0-	-712	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-	
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-	

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-	
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-	
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-	
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-	
10	992	N	733	-0-	-259	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-	
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-	

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

06	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-	
07	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-	
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-	
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-	
10	1612	N	879	-0-	-733	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-	
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 -	13458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 -	13183
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
07	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	1174	2		N	-0-		-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
10	1178 N	690	-0-	-488	-0-	690	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2		N	-0-		-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JOHNSON			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6418 -	6610
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT			
JAMEX, INC.		429659										
BACHTEL		WELL #:		1	RRCID ->	282192	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11539 -	11571
06	11550 X	10106	-0-	-1444	-0-	1138	1	8966	2	N	2	222
07	11625 X	10471	-0-	-1154	-0-	1255	1	9203	2	N	12	234
08	11377 X	9960	-0-	-1417	-0-	1137	1	8792	2	N	28	262
09	10170 X	9398	-0-	-772	-0-	1116	1	8254	2	N	25	173 1 114
10	10509 X	6506	-0-	-4003	-0-	1236	1	5267	2	N	3	117
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT	117

REZNICEK		WELL #:		1	RRCID ->	284881	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11580 -	11618
06	61053 X	61053	-0-	-0-	-0-	1186	1	59805	2	N	56	260
07	64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	1848	1	62482	2	N	77	158 1 179
08	63731 X	63731	-0-	-0-	-0-	1098	1	62633	2	N	-0-	179
09	59335 X	59335	-0-	-0-	-0-	1083	1	58185	2	N	61	240
10	50344 X	34919	-0-	-15425	-0-	1589	1	33284	2	N	42	282
11	48720 X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					N	NO RPT	282

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
JAMEX, INC. //CONT.// 429659												
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	704	1 35488 2	N	38		367	
07	33963 X	33963	-0-	-0-	-0-	42 974	1 32936 2	N	48	176 1	239	
08	33749 X	33749	-0-	-0-	-0-	53 581	1 33161 2	N	6		245	
09	32232 X	32232	-0-	-0-	-0-	7 588	1 31589 2	N	50	180 1	115	
10	27218 X	18472	-0-	-8746	-0-	55 840	1 17586 2	N	42		157	
11	26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-	46 9		N	NO RPT		157	

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631												
06	31680 X	29488	-0-	-2192	-0-	572	1 28875 2	N	37		222	
07	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	41 1058	1 35788 2	N	35		257	
08	34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	39 594	1 33868 2	N	34		291	
09	31680 X	31529	-0-	-151	-0-	37 576	1 30933 2	N	18		309	
10	32736 X	18034	-0-	-14702	-0-	20 822	1 17209 2	N	3		312	
11	31680 X	NO RPT	-0-	-31680	-0-	3 9		N	NO RPT		312	

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350			N	-0-		134	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350			N	-0-		134	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350			N	-0-		134	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350			N	-0-		134	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350			N	-0-		134	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350			N	-0-		134	

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT																	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365																	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845																	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828																	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365											
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794				
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)				27868 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
BASA RESOURCES, INC.				053974											
COOK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF. 8890 - 8898				
06	4620 X	3969	-0-	-651	-0-	68 1	3815 2	N	78						110
07	4774 X	4763	-0-	-11	-0-	86 9									212
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4651 2	112 9	N	102						213
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4732 2	92 9	N	84	183 1					199
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4607 2	95 9	N	86						98
*11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4776 2	100 9	N	91	192 1					200
						4628 2	112 9	N	102						

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY		CNTY: LEON							
LEMKE															
		WELL #:		1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8947 - 8953				
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	373 1	2155 2	N	60						159
07	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	66 9									219
08	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	383 1	2237 2	N	60						90
09	2580 N	2497	-0-	-83	-0-	66 9									13
10	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	379 1	2234 2	N	48	177 1					86
11	2580 N	2550	-0-	-30	-0-	53 9									144
						312 1	2112 2	N	66	143 1					
						73 9									
						335 1	2202 2	N	73						
						80 9									
						341 1	2145 2	N	58						
						64 9									

JACKSON, RON				430368		CAPACITY		CNTY: LEON							
		WELL #:		1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8848 - 8855				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
ROBINSON-TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780			
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
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	107 1	242 2	N	-0-			27
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	102 1	206 2	N	-0-			27
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	107 1	251 2	N	-0-			27
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	101 1	237 2	N	-0-			27
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	103 1	247 2	N	-0-			27
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	102 1	226 2	N	-0-			27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958			
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			76
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			76
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			76
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			76
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			76
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			76

ROBINSON-TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633			
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	620 1	4987 2	N	150			471
						165 9						
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	626 1	5110 2	N	147			618
						162 9						
08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	584 1	4830 2	N	123	552 1		189
						135 9						
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	448 1	4499 2	N	116	190 1		115
						128 9						
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	504 1	4829 2	N	279	220 1		174
						307 9						
*11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	534 1	4857 2	N	243	170 1		247
						267 9						

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	123 2	N	-0-			29
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	13 1	103 2	N	-0-			29
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	15 1	127 2	N	-0-			29
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	12 1	122 2	N	-0-			29
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	N	-0-			29
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	12 1	113 2	N	-0-			29

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819			
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	60 1	1953 3	N	-0-			-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	62 1	2162 3	N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	62 1	1718 3	N	-0-			-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	60 1	1573 3	N	-0-			-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	62 1	1663 3	N	-0-			-0-
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	60 1	1715 3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775		
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
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	450 1	8425 3	N	-0-	-0-
07	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	465 1	6923 3	N	-0-	-0-
08	7936 X	6111	-0-	-1825	-0-	465 1	5646 3	N	-0-	-0-
09	8880 X	5897	-0-	-2983	-0-	450 1	5447 3	N	-0-	-0-
10	9176 X	6400	-0-	-2776	-0-	465 1	5935 3	N	-0-	-0-
11	8880 X	7358	-0-	-1522	-0-	450 1	6908 3	N	-0-	-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952		
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	120 1	4312 3	N	-0-	-0-
07	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	124 1	4194 3	N	-0-	-0-
08	4402 X	4227	-0-	-175	-0-	124 1	4103 3	N	-0-	-0-
09	4260 X	3626	-0-	-634	-0-	120 1	3506 3	N	-0-	-0-
10	4402 X	3843	-0-	-559	-0-	124 1	3719 3	N	-0-	-0-
11	4260 X	3489	-0-	-771	-0-	120 1	3369 3	N	-0-	-0-

LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888		
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	450 1	5546 3	N	-0-	-0-
07	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	465 1	4828 3	N	-0-	-0-
08	6355 X	5208	-0-	-1147	-0-	465 1	4743 3	N	-0-	-0-
09	6150 X	4500	-0-	-1650	-0-	450 1	4050 3	N	-0-	-0-
10	6355 X	4592	-0-	-1763	-0-	465 1	4127 3	N	-0-	-0-
11	6000 X	4443	-0-	-1557	-0-	450 1	3993 3	N	-0-	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
SMITH, BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.// 29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 834365														
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710 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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WILLIAMS, HOMER		WELL #: 1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12407 - 12632								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 12875 PERF. 12513 - 12735								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12487 - 12694								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BYERS, L. E. WWD		WELL #: 1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)												
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
945936												
WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL B-6 GAS UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635												
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	103	1	2080	2	Y	-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	77	1	1566	2	Y	-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y	-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-

HILL K-11 GAS UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764												
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)												
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
945936												
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151												
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-

HILL B-6 GAS UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL K-11 GAS UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972												
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-
09	660	N	264	-0-	-396	-0-	13	1	251	2	Y	-0-
10	1054	N	157	-0-	-897	-0-	8	1	149	2	Y	-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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				
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 2	N	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	8 1	154 2	N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	8 1	157 2	N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519				
06	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	87 1	1786 2	N	-0-			-0-
07	2263 N	1729	-0-	-534	-0-	85 1	1644 2	N	-0-			-0-
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	100 1	2003 2	N	-0-			-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	97 1	1925 2	N	-0-			-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95 1	1973 2	N	-0-			-0-
*11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	93 1	1898 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				
06	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 2		N	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	780	-0-	-300	-0-	780 2		N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910				
HOLMES "A"		WELL #: 4										
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	181 1	5487 2	Y	9			52
07	6293 X	2730	-0-	-3563	-0-	10 9	86 1	Y	3	31	1	24
08	8525 X	1970	-0-	-6555	-0-	3 9	56 1	Y	2			26
09	8250 X	933	-0-	-7317	-0-	2 9	28 1	Y	6			32
10	8525 X	923	-0-	-7602	-0-	7 9	23 1	Y	1			33
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	1 9		Y	NO RPT			33

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690				
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	81 1	4753 2	Y	-0-			2
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	62 1	2184 2	Y	-0-			2
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	3 1	1810 2	Y	-0-	1	1	1
09	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	6 1	1771 2	Y	-0-			1
10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	45 1	1901 2	Y	-0-			1
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894						
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			
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	-0-	2		
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-	1		
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	-0-	1		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-	1		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-	1		
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	1		

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930						
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2241	2	Y	-0-	4		
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	28	1	857	2	Y	-0-	2		
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	Y	-0-	2		
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	34	1	1110	2	Y	-0-	2		
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	Y	-0-	2		
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	2		

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 13206 - 14580						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	26		

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2		

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 12918 - 14650						
06	6060 X	24	-0-	-6036	-0-	24	2			Y	-0-	44		
07	5301 X	11	-0-	-5290	-0-	11	2			Y	-0-	44		
08	4526 X	2723	-0-	-1803	-0-	5	1	2709	2	Y	8	27	1	25
09	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	28	1	8407	2	Y	9	34		
10	2573 X	1759	-0-	-814	-0-	41	1	1717	2	Y	1	35		
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	1	9			Y	NO RPT	35		

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510						
06	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	452	1	26584	2	Y	-0-	43		
07	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	283	1	10032	2	Y	-0-	43		
08	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	24	1	13209	2	Y	-0-	43		
09	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	49	1	14618	2	Y	-0-	43		
10	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	339	1	14177	2	Y	-0-	43		
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT	43		

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645		
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			6
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-			6
08	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	6	1	3122	2	Y	-0-	4	1	2
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			2
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-			2
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			2

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560		
06	1950 X	913	-0-	-1037	-0-	15	1	898	2	Y	-0-			2
07	2015 X	915	-0-	-1100	-0-	25	1	890	2	Y	-0-			2
08	2821 X	1118	-0-	-1703	-0-	2	1	1116	2	Y	-0-	1	1	1
09	2190 X	1126	-0-	-1064	-0-	4	1	1122	2	Y	-0-			1
10	1798 X	1140	-0-	-658	-0-	27	1	1113	2	Y	-0-			1
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			1

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476		
06	5640 X	1528	-0-	-4112	-0-	25	1	1496	2	Y	6			37
07	2945 X	1665	-0-	-1280	-0-	46	1	1619	2	Y	-0-			37
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	8	1	4259	2	Y	14	23	1	28
09	2190 X	1731	-0-	-459	-0-	15	9	1724	2	Y	1			29
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	1	9	2549	2	Y	15			44
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	17	9			Y	NO RPT			44

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595		
06	1320 X	594	-0-	-726	-0-	10	1	584	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	623	-0-	-741	-0-	17	1	606	2	Y	-0-			-0-
08	1364 X	580	-0-	-784	-0-	1	1	579	2	Y	-0-			-0-
09	1320 X	323	-0-	-997	-0-	1	1	322	2	Y	-0-			-0-
10	961 X	125	-0-	-836	-0-	3	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A		
06	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	152	1	4608	2	Y	-0-			7
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	123	1	3778	2	Y	-0-	4	1	3
08	5766 X	3916	-0-	-1850	-0-	112	1	3804	2	Y	-0-			3
09	4920 X	4142	-0-	-778	-0-	125	1	4017	2	Y	-0-			3
10	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	216	1	8309	2	Y	27			30
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	30	9			Y	NO RPT			30

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466		
06	6990 X	350	-0-	-6640	-0-	6	1	344	2	Y	-0-			-0-
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-			-0-
08	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	10	1	5318	2	Y	-0-			-0-
09	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	23	1	6755	2	Y	-0-			-0-
10	4402 X	2867	-0-	-1535	-0-	67	1	2800	2	Y	-0-			-0-
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970			
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	111	1	3349 2	Y	-0-		4
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	136	1	4200 2	Y	-0-	2 1	2
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	134	1	4581 2	Y	-0-		2
09	3450 X	2611	-0-	-839	-0-	79	1	2532 2	Y	-0-		2
10	4278 X	2950	-0-	-1328	-0-	75	1	2875 2	Y	-0-		2
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT		2

LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708			
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	70	1	4090 2	Y	-0-		-0-
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	154	1	5461 2	Y	-0-		-0-
08	8432 X	132	-0-	-8300	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
09	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	24	1	7067 2	Y	-0-		-0-
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	143	1	5982 2	Y	2		2
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-		9		Y	NO RPT		2

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460			
06	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	1114 2	Y	-0-		1
07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577 2	Y	-0-		1
08	1271 X	518	-0-	-753	-0-	1	1	517 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1230 X	747	-0-	-483	-0-	2	1	745 2	Y	-0-		-0-
10	1612 X	263	-0-	-1349	-0-	6	1	257 2	Y	-0-		-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970			
06	2040 X	962	-0-	-1078	-0-	31	1	931 2	Y	-0-		3
07	1922 X	1790	-0-	-132	-0-	56	1	1734 2	Y	-0-	2 1	1
08	2976 X	1815	-0-	-1161	-0-	52	1	1763 2	Y	-0-		1
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	67	1	2143 2	Y	-0-		1
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	43	1	1641 2	Y	-0-		1
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT		1

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A			
06	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	241	1	7295 2	Y	-0-		5
07	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	161	1	4975 2	Y	-0-	3 1	2
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	151	1	5142 2	Y	-0-		2
09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	150	1	4831 2	Y	-0-		2
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	92	1	3559 2	Y	-0-		2
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				Y	NO RPT		2

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790			
06	5040 X	3980	-0-	-1060	-0-	67	1	3909 2	Y	4		64
07	5208 X	3715	-0-	-1493	-0-	102	1	3613 2	Y	-0-		64
08	4929 X	1832	-0-	-3097	-0-	3	1	1822 2	Y	6	40 1	30
09	4770 X	3817	-0-	-953	-0-	13	1	3798 2	Y	5		35
10	4805 X	1287	-0-	-3518	-0-	30	1	1256 2	Y	1		36
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		9		Y	NO RPT		36

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	34 1	1975 2	Y	2			43
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2 9	2966 2	Y	-0-			43
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	84 1	3211 2	Y	10	26 1		27
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	6 1	5603 2	Y	7			34
10	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	11 9	1772 2	Y	1			35
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	19 1		Y	NO RPT			35

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390			
06	1380 X	1131	-0-	-249	-0-	19 1	1112 2	Y	-0-			-0-
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	47 1	1674 2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	2031	-0-	-1317	-0-	4 1	2027 2	Y	-0-			-0-
09	1650 X	1412	-0-	-238	-0-	5 1	1407 2	Y	-0-			-0-
10	1736 X	1498	-0-	-238	-0-	35 1	1463 2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806			
06	3570 X	1829	-0-	-1741	-0-	31 1	1797 2	Y	1			18
07	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	1 9	2602 2	Y	-0-			18
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	73 1	2073 2	Y	5	11 1		12
09	1830 X	1619	-0-	-211	-0-	4 1	1612 2	Y	2			14
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	6 9	4028 2	Y	2			16
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	5 1		Y	NO RPT			16

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A			
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2 9	3530 2	Y	-0-			47
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	1 1	3478 2	Y	-0-	28 1		19
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	112 1	3825 2	Y	-0-			19
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	123 1	3942 2	Y	-0-			19
10	3317 X	3077	-0-	-240	-0-	78 1	2999 2	Y	-0-			19
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			19

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320			
06	900 N	65	-0-	-835	-0-	1 1	64 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	62	-0-	-403	-0-	2 1	60 2	Y	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	308 2	Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	176 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 14150					
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	28 1	848 2	Y		6					31
07		1302 N	1054	-0-	-248	-0-	7 9 33 1	1014 2	Y		6					37
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	7 9 21 1	709 2	Y		-0-					37
09		870 N	769	-0-	-101	-0-	23 1	744 2	Y		2					39
10		1054 N	478	-0-	-576	-0-	2 9 12 1	466 2	Y		-0-					39
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y		NO RPT					39
LEWIS "B"		WELL #:	14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	14410 - 14430					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	4 1				3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					3
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					3
LEWIS "B"		WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14400 - 14502					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
BLACK		WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14470 - 14490					
06		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	139 1	8169 2	Y		-0-					-0-
07		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	254 1	9003 2	Y		-0-					-0-
08		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	17 1	9274 2	Y		-0-					-0-
09		7650 X	7291	-0-	-359	-0-	24 1	7267 2	Y		-0-					-0-
10		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	226 1	9445 2	Y		-0-					-0-
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y		NO RPT					-0-
BLACK		WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	14150 - 14170					
06		5400 X	2223	-0-	-3177	-0-	37 1	2186 2	Y		-0-					2
07		7006 X	10	-0-	-6996	-0-	10 2		Y		-0-					2
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	5 1	2790 2	Y		-0-	1 1				1
09		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	14 1	4086 2	Y		-0-					1
10		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	79 1	3286 2	Y		-0-					1
11		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y		NO RPT					1
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12162 - 13560					
06		3690 X	3382	-0-	-308	-0-	3382 2		N		-0-					163
07		3813 X	3765	-0-	-48	-0-	3765 2		N		-0-					163
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N		-0-					163
09		3690 X	3163	-0-	-527	-0-	3163 2		N		-0-					163
10		3751 X	3477	-0-	-274	-0-	3477 2		N		-0-					163
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N		NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	18	1	544	2	Y	-0-		2
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	18	1	566	2	Y	-0-	1 1	1
08	713 N	586	-0-	-127	-0-	17	1	569	2	Y	-0-		1
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	16	1	499	2	Y	-0-		1
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	Y	-0-		1
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		1

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310			
06	660 N	599	-0-	-61	-0-	10	1	589	2	Y	-0-		-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	22	1	762	2	Y	-0-		-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	2	1	895	2	Y	-0-		-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	2	Y	-0-		-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A			
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	Y	15		39
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	17	9						
08	T. A.	939	-0-	939	939	39	1	1216	2	Y	7		46
09	T. A.	955	-0-	955	1894	8	9						
10	T. A.	695	-0-	695	2589	27	1	912	2	Y	-0-		46
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2589	29	1	924	2	Y	2		48

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A			
06	4230 X	2754	-0-	-1476	-0-	88	1	2666	2	Y	-0-		9
07	4960 X	2118	-0-	-2842	-0-	67	1	2051	2	Y	-0-	5 1	4
08	4960 X	2005	-0-	-2955	-0-	57	1	1948	2	Y	-0-		4
09	4800 X	2677	-0-	-2123	-0-	81	1	2596	2	Y	-0-		4
10	4960 X	1801	-0-	-3159	-0-	46	1	1755	2	Y	-0-		4
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT		4

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386			
06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	2	Y	-0-		178
07	1085 X	918	-0-	-167	-0-	25	1	893	2	Y	-0-		178
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	2	1	1209	2	Y	-0-		178
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	4	1	1331	2	Y	-0-		178
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	2	Y	-0-		178
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		178

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY BLACK		//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	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA 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					
06	8850 X	3545	-0-	-5305	-0-	59	1	3486	2	Y	-0-				7
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	106	1	3747	2	Y	-0-				7
08	5828 X	3696	-0-	-2132	-0-	7	1	3689	2	Y	-0-	4	1		3
09	5190 X	3658	-0-	-1532	-0-	12	1	3646	2	Y	-0-				3
10	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	89	1	3708	2	Y	-0-				3
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT				3

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A					
06	900 X	729	-0-	-171	-0-	23	1	700	2	Y	5				69
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	71	1	2174	2	Y	14				83
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	15	9	976	2	Y	-0-				83
09	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	44	1	1419	2	Y	3				86
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	3	9								86
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-				86

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398					
06	3900 X	2987	-0-	-913	-0-	48	1	2818	2	N	110				269
07	4030 X	3735	-0-	-295	-0-	121	9	3632	2	N	-0-	189	1		80
08	4030 X	3365	-0-	-665	-0-	6	1	3353	2	N	5				85
09	3900 X	3330	-0-	-570	-0-	6	9								88
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	11	1	3316	2	N	3				88
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	3	9								88

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007				TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070					
06	2160 X	672	-0-	-1488	-0-	21	1	650	2	Y	1				35
07	2232 X	923	-0-	-1309	-0-	1	9	893	2	Y	1	21	1		15
08	2232 X	929	-0-	-1303	-0-	29	1	901	2	Y	2				17
09	840 X	165	-0-	-675	-0-	26	1	159	2	Y	1				18
10	930 X	55	-0-	-875	-0-	2	9								18
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	5	1	54	2	Y	-0-				18

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520					
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1424	2	Y	-0-				12
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1909	2	Y	-0-				12
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	3	1	1718	2	Y	-0-	7	1		5
09	1440 X	1155	-0-	-285	-0-	4	1	1151	2	Y	-0-				5
10	1488 X	653	-0-	-835	-0-	15	1	638	2	Y	-0-				5
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3990 X	1765	-0-	-2225	-0-	56	1	1709	2	Y	-0-	4
07		4123 X	2273	-0-	-1850	-0-	71	1	2202	2	Y	-0-	2
08		3999 X	1637	-0-	-2362	-0-	47	1	1590	2	Y	-0-	2
09		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	88	1	2834	2	Y	-0-	2
10		2263 X	829	-0-	-1434	-0-	21	1	808	2	Y	-0-	2
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT	2

HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A		
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-	5
07		589 N	432	-0-	-157	-0-	14	1	418	2	Y	-0-	2
08		496 N	341	-0-	-155	-0-	10	1	331	2	Y	-0-	2
09		630 N	349	-0-	-281	-0-	11	1	338	2	Y	-0-	2
10		434 N	287	-0-	-147	-0-	7	1	280	2	Y	-0-	2
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	2

LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #:		15	RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. N/A		
06		4350 X	1931	-0-	-2419	-0-	32	1	1898	2	Y	1	24
07		4495 X	1790	-0-	-2705	-0-	49	1	1741	2	Y	-0-	24
08		4495 X	3848	-0-	-647	-0-	7	1	3839	2	Y	2	11
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	13	1	3847	2	Y	-0-	11
10		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	60	1	2500	2	Y	2	13
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	2	9			Y	NO RPT	13

LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A		
06		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	82	1	4810	2	Y	2	24
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	128	1	4518	2	Y	-0-	24
08		4278 X	3783	-0-	-495	-0-	7	1	3770	2	Y	5	14
09		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	14	1	4295	2	Y	2	16
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	112	1	4687	2	Y	2	18
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	2	9			Y	NO RPT	18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 #: 14		RRCID -> 243473	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14210 - 14230												
06		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	167	1	9833	2	Y	12					75
07		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	13	9									75
08		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	338	1	11977	2	Y	-0-					37
09		6240 X	2488	-0-	-3752	-0-	18	1	9531	2	Y	9	47	1			38
10		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	10	9				1					51
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	8	1	2479	2	Y	1					51
							1	9									
							190	1	7934	2	Y	13					
							14	9									
WELL #: 11		RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF.12791 - 14180												
06		8550 X	5177	-0-	-3373	-0-	87	1	5086	2	Y	4					27
07		9052 X	2776	-0-	-6276	-0-	4	9									27
08		9052 X	5039	-0-	-4013	-0-	76	1	2700	2	Y	-0-					13
09		8760 X	4040	-0-	-4720	-0-	9	1	5027	2	Y	3	17	1			14
10		8122 X	5124	-0-	-2998	-0-	3	9				1					20
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	13	1	4026	2	Y	6					20
							1	9									
							119	1	4998	2	Y	6					
							7	9									
WELL #: 6		RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. N/A												
06		2580 X	506	-0-	-2074	-0-	8	1	498	2	Y	-0-					1
07		2666 X	35	-0-	-2631	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					1
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10		527 X	299	-0-	-228	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
11		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELL #: 4		RRCID -> 245785	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 13358	PERF. N/A												
06		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	107	1	3706	2	Y	6					59
07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	7	9									59
08		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-					67
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	102	1	3519	2	Y	8					71
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	9	9				4					86
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	92	1	3758	2	Y	15					86
							4	9									
							91	1	3410	2	Y	17					
							17	9									
WELL #: 7		RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 14365	PERF. N/A												
06		3750 X	2825	-0-	-925	-0-	47	1	2759	2	Y	17					114
07		3875 X	2895	-0-	-980	-0-	19	9									114
08		3875 X	2366	-0-	-1509	-0-	80	1	2815	2	Y	-0-					50
09		3750 X	1765	-0-	-1985	-0-	4	1	2350	2	Y	11	75	1			52
10		3627 X	1107	-0-	-2520	-0-	12	9				2					61
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	6	1	1757	2	Y	9					61
							2	9									
							26	1	1071	2	Y	9					
							10	9									
											Y	NO RPT					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	2174	-0-	-2416	-0-	36 1	2137 2	Y	1			15
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	136 1	4831 2	Y	-0-			15
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	13 1	6828 2	Y	8	9 1		14
09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	9 9	5699 2	Y	3			17
10	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	3 9	7020 2	Y	1			18
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	168 1		Y	NO RPT			18
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	7 1	430 2	Y	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	16 1	582 2	Y	-0-			-0-
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	4 1	1923 2	Y	-0-			-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	5 1	1549 2	Y	-0-			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	25 1	1055 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450			
06	3300 X	2442	-0-	-858	-0-	41 1	2398 2	Y	3			56
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	123 1	4346 2	Y	-0-			56
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	10 1	5392 2	Y	19	34 1		41
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	21 9	3306 2	Y	5			46
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	11 1	4834 2	Y	1			47
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	6 9		Y	NO RPT			47
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490			
06	960 X	503	-0-	-457	-0-	8 1	495 2	Y	-0-			4
07	1333 X	726	-0-	-607	-0-	20 1	706 2	Y	-0-			4
08	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	2 1	1313 2	Y	1	2 1		3
09	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1 9	1463 2	Y	1			4
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	5 1	1504 2	Y	1			5
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	36 1		Y	NO RPT			5
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626			
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	97 1	5711 2	Y	-0-			2
07	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	224 1	7946 2	Y	-0-			2
08	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	18 1	9812 2	Y	-0-	1 1		1
09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	20 1	5950 2	Y	-0-			1
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	49 1	2055 2	Y	-0-			1
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. 945936										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142										
M	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
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-	-0-
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-	-0-
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-	-0-
09		1020 N	738	-0-	-282	-0-	738 2	N	-0-	-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-	-0-
11		870 N	638	-0-	-232	-0-	638 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										
06		1410 N	1111	-0-	-299	-0-	1111 2	N	-0-	-0-
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-	-0-
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-	-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-	-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-	-0-
*11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502										
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-	-0-
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-	-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-	-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	-0-
*11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337										
06		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 2	N	-0-	-0-
07		1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 2	N	-0-	-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-	-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-	-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-	-0-
*11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469										
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273										
06		390 N	276	-0-	-114	-0-	276 2	N	-0-	-0-
07		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2	N	-0-	-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-	-0-
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-	-0-
*11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489												
M	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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412												
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
09		330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-	-0-	
11		330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2	N	-0-	-0-	

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071												
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106												
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-	
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	
*11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590												
06		2310 X	2095	-0-	-215	-0-	2078	2	17	9	N	15 8
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	2	24	9	N	22 8
08		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2732	2	6	9	N	5 8
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2753	2	13	9	N	12 8
10		2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1635	2	6	9	N	5 8
11		2310 X	1296	-0-	-1014	-0-	1293	2	3	9	N	3 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953												
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
06		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2	N	-0-		202
07		1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2	N	-0-		202
08		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2	N	-0-		202
09		1770 N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2	N	-0-		202
10		1705 N	906	-0-	-799	-0-	906	2	N	-0-		202
*11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-		202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204												
06		4920 X	4869	-0-	-51	-0-	4795	2	74 9 N	67	67 8	-0-
07		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5052	2	72 9 N	65	65 8	-0-
08		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5129	2	21 9 N	19	19 8	-0-
09		4920 X	4576	-0-	-344	-0-	4535	2	41 9 N	37	37 8	-0-
10		5084 X	4160	-0-	-924	-0-	4131	2	29 9 N	26	26 8	-0-
11		4920 X	4238	-0-	-682	-0-	4216	2	22 9 N	20	20 8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393												
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-		-0-
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
09		1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
*11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357												
06		2850 X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2	N	-0-		-0-
08		3286 X	2875	-0-	-411	-0-	2875	2	N	-0-		-0-
09		3180 X	2808	-0-	-372	-0-	2808	2	N	-0-		-0-
10		3286 X	2806	-0-	-480	-0-	2806	2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2767	-0-	-53	-0-	2767	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521												
06		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	1895	-0-	-895	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-		-0-
09		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-		-0-
10		2821 X	2813	-0-	-8	-0-	2813	2	N	-0-		-0-
11		3000 X	349	-0-	-2651	-0-	349	2	N	-0-		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284												
06		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-		-0-
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-		-0-
08		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2	N	-0-		-0-
09		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2	N	-0-		-0-
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2	N	-0-		-0-
*11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254												
06		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18 9 N	16	16 8	-0-
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2982	2	23 9 N	21	21 8	-0-
08		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2263	2	4 9 N	4	4 8	-0-
09		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2	9 9 N	8	8 8	-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6 9 N	5	5 8	-0-
*11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	2	3 9 N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834													
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1930 2	3 9	N		3	3 8	-0-
07		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2760 2	3 9	N		3	3 8	-0-
08		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2814 2	1 9	N		1	1 8	-0-
09		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445 2	2 9	N		2	2 8	-0-
10		2697 N	2358	-0-	-339	-0-	2355 2	3 9	N		3	3 8	-0-
11		2610 N	2426	-0-	-184	-0-	2423 2	3 9	N		3	3 8	-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742													
06		2880 X	813	-0-	-2067	-0-	813 2		N		-0-		42
07		2976 X	1002	-0-	-1974	-0-	1002 2		N		-0-		42
08		2790 X	1674	-0-	-1116	-0-	1674 2		N		-0-		42
09		2580 X	1573	-0-	-1007	-0-	1573 2		N		-0-		42
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N		-0-		42
11		1620 X	1525	-0-	-95	-0-	1525 2		N		-0-		42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463													
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N		-0-		-0-
07		1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282 2		N		-0-		-0-
08		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291 2		N		-0-		-0-
09		1440 N	1159	-0-	-281	-0-	1159 2		N		-0-		-0-
10		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 2		N		-0-		-0-
*11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N		-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084													
06		3480 X	3364	-0-	-116	-0-	3364 2		N		-0-		19
07		3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431 2		N		-0-		19
08		3472 X	3304	-0-	-168	-0-	3304 2		N		-0-		19
09		3360 X	3012	-0-	-348	-0-	3012 2		N		-0-		19
10		3472 X	3396	-0-	-76	-0-	3396 2		N		-0-		19
11		3360 X	3266	-0-	-94	-0-	3266 2		N		-0-		19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780													
06		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	1603 2	18 9	N		16	16 8	-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1712 2	11 9	N		10	10 8	-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990 2	4 9	N		4	4 8	-0-
09		1620 N	1516	-0-	-104	-0-	1508 2	8 9	N		7	7 8	-0-
10		1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1494 2	9 9	N		8	8 8	-0-
11		1920 N	1592	-0-	-328	-0-	1589 2	3 9	N		3	3 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104													
06		4020 X	2937	-0-	-1083	-0-	2900 2	37 9	N		34	34 8	-0-
07		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3794 2	42 9	N		38	38 8	-0-
08		3007 X	2596	-0-	-411	-0-	2589 2	7 9	N		6	6 8	-0-
09		2940 X	2713	-0-	-227	-0-	2695 2	18 9	N		16	16 8	-0-
10		3844 X	3472	-0-	-372	-0-	3457 2	15 9	N		14	14 8	-0-
*11		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4949 2	28 9	N		25	25 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992													
06		2890 N	2106	-0-	-784	-0-	2102 2	4 9	N		4	4 8	-0-
07		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2878 2	9 9	N		8	8 8	-0-
08		1953 X	1706	-0-	-247	-0-	1705 2	1 9	N		1	1 8	-0-
09		1890 X	1439	-0-	-451	-0-	1438 2	1 9	N		1	1 8	-0-
10		1953 X	1603	-0-	-350	-0-	1602 2	1 9	N		1	1 8	-0-
11		1890 X	1526	-0-	-364	-0-	1525 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												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801												
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	EOM BALANCE
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2867	2	42	9	N	-0-
07		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2388	2	26	9	N	-0-
08		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3404	2	12	9	N	-0-
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2924	2	26	9	N	-0-
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2922	2	18	9	N	-0-
*11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2449	2	14	9	N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595												
06		1950 N	1300	-0-	-650	-0-	1300	2			N	152
07		2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			N	152
08		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	152
09		1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2			N	152
10		2108 N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	152
*11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661												
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-
*11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310												
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-
07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-
09		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-
10		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-
*11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326												
06		360 N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-
10		465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524												
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-
*11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		4020 X	3115	-0-	-905	-0-		3059 2	56 9	N	51	51 8	-0-
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		4188 2	48 9	N	44	44 8	-0-
08		3968 X	3671	-0-	-297	-0-		3657 2	14 9	N	13	13 8	-0-
09		3840 X	3763	-0-	-77	-0-		3730 2	33 9	N	30	30 8	-0-
10		4185 X	2103	-0-	-2082	-0-		2084 2	19 9	N	17	17 8	-0-
11		4050 X	2969	-0-	-1081	-0-		2955 2	14 9	N	13	13 8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643													
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 2		N	-0-		-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2		N	-0-		-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-		110 2		N	-0-		-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-		-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-		118 2		N	-0-		-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-		101 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918													
06		6360 X	3520	-0-	-2840	-0-		3520 2		N	-0-		13
07		5890 X	3924	-0-	-1966	-0-		3924 2		N	-0-		13
08		5890 X	5093	-0-	-797	-0-		5093 2		N	-0-		13
09		5700 X	4911	-0-	-789	-0-		4911 2		N	-0-		13
10		5580 X	5201	-0-	-379	-0-		5201 2		N	-0-		13
11		4920 X	4865	-0-	-55	-0-		4865 2		N	-0-		13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211													
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		3127 2		N	-0-		54
07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		3197 2	40 9	N	36		90
08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		2888 2	28 9	N	25		115
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		2832 2		N	-0-		115
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		3066 2		N	-0-		115
*11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		3068 2		N	-0-		115

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668													
06		3360 X	2928	-0-	-432	-0-		2928 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	3154	-0-	-287	-0-		3154 2		N	-0-		-0-
08		3317 X	3169	-0-	-148	-0-		3169 2		N	-0-		-0-
09		3150 X	3004	-0-	-146	-0-		3004 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2798	-0-	-364	-0-		2798 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2985	-0-	-75	-0-		2985 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228													
06		3360 X	3325	-0-	-35	-0-		3325 2		N	-0-		108
07		3472 X	3340	-0-	-132	-0-		3340 2		N	-0-		108
08		3379 X	3237	-0-	-142	-0-		3237 2		N	-0-		108
09		3330 X	3280	-0-	-50	-0-		3280 2		N	-0-		108
10		3441 X	3287	-0-	-154	-0-		3287 2		N	-0-		108
11		3330 X	3060	-0-	-270	-0-		3060 2		N	-0-		108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368													
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1900 2		N	-0-		-0-
07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1889 2		N	-0-		-0-
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928 2		N	-0-		-0-
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1729 2		N	-0-		-0-
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751 2		N	-0-		-0-
*11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			21
07		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-			21
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			21
09		3000 X	2233	-0-	-767	-0-	2233	2		N	-0-			21
10		3286 X	2732	-0-	-554	-0-	2732	2		N	-0-			21
11		3180 X	2939	-0-	-241	-0-	2939	2		N	-0-			21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
06		2730 X	2038	-0-	-692	-0-	1990	2	48 9	N	44	44 8		-0-
07		2604 X	2031	-0-	-573	-0-	1987	2	44 9	N	40	40 8		-0-
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11286 - 13741														
06		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
07		4433 X	3419	-0-	-1014	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
08		4433 X	2138	-0-	-2295	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
09		4290 X	2326	-0-	-1964	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
10		4433 X	2193	-0-	-2240	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
11		4290 X	2220	-0-	-2070	-0-	2220	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
*11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244														
06		1950 N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
*11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
06		1680 N	1583	-0-	-97	-0-	1583	2		N	-0-			12
07		1674 N	1268	-0-	-406	-0-	1268	2		N	-0-			12
08		1643 N	901	-0-	-742	-0-	901	2		N	-0-			12
09		1590 N	804	-0-	-786	-0-	804	2		N	-0-			12
10		1271 N	545	-0-	-726	-0-	545	2		N	-0-			12
11		870 N	445	-0-	-425	-0-	445	2		N	-0-			12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
*11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462			
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
06	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	209	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744			
06	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	216	-0-	-204	-0-	216	2	N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 194266		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428			
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-	-0-	
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-	-0-	
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-	-0-	
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-	-0-	
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-	-0-	
*11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560			
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	
07	713 N	450	-0-	-263	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468			
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-	-0-	
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	-0-	
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-	-0-	
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	-0-	
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	
*11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997			
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-	137	
07	2759 N	2527	-0-	-232	-0-	2527	2	N	-0-	137	
08	2976 N	2741	-0-	-235	-0-	2741	2	N	-0-	137	
09	3000 N	3040	-0-	40	40	3040	2	N	-0-	137	
10	3100 N	3150	-0-	50	90	3150	2	N	-0-	137	
*11	3000 N	2925	-0-	-75	15	2925	2	N	-0-	137	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127			
06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-	-0-	
07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	
08	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-	-0-	
09	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-	-0-	
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2400 X	1681	-0-	-719	-0-	1681 2			N	-0-	-0-
07		2480 X	1085	-0-	-1395	-0-	1085 2			N	-0-	-0-
08		2480 X	976	-0-	-1504	-0-	976 2			N	-0-	-0-
09		2400 X	1094	-0-	-1306	-0-	1094 2			N	-0-	-0-
10		2480 X	1431	-0-	-1049	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751												
06		1710 N	1459	-0-	-251	-0-	1459 2			N	-0-	-0-
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-	-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-	-0-
09		1470 N	1202	-0-	-268	-0-	1202 2			N	-0-	-0-
10		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729 2			N	-0-	-0-
*11		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199												
06		2370 X	2115	-0-	-255	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2			N	-0-	-0-
08		3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2872 2			N	-0-	-0-
09		2970 X	2808	-0-	-162	-0-	2808 2			N	-0-	-0-
10		3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394 2			N	-0-	-0-
11		3600 X	2683	-0-	-917	-0-	2683 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483												
06		990 X	833	-0-	-157	-0-	833 2			N	-0-	-0-
07		713 N	560	-0-	-153	-0-	560 2			N	-0-	-0-
08		961 N	356	-0-	-605	-0-	356 2			N	-0-	-0-
09		840 N	418	-0-	-422	-0-	418 2			N	-0-	-0-
10		558 N	273	-0-	-285	-0-	273 2			N	-0-	-0-
11		330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2			N	-0-	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649												
06		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121 2			N	-0-	26
07		1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056 2			N	-0-	26
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-	26
09		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	1038 2			N	-0-	26
10		1054 N	840	-0-	-214	-0-	840 2			N	-0-	26
11		1170 N	910	-0-	-260	-0-	910 2			N	-0-	26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
06		169 X	169	-0-	-0-	-0-	166 2	3 9		N	3	3 8
07		229 X	229	-0-	-0-	-0-	226 2	3 9		N	3	3 8
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	-0-
*11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616												
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-	57
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			N	-0-	57
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-	57
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-	57
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			N	-0-	57
*11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			N	-0-	57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		2820 X	150	-0-	-2670	-0-	149 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07		2914 X	213	-0-	-2701	-0-	211 2	2 9	N	2	2 8			-0-
08		1550 X	120	-0-	-1430	-0-	120 2		N	-0-				-0-
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1951 2	12 9	N	11	11 8			-0-
10		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6860 2	52 9	N	47	47 8			-0-
*11		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6530 2	42 9	N	38	38 8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

06		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5410 2	29 9	N	26	26 8			-0-
07		3348 X	3073	-0-	-275	-0-	3063 2	10 9	N	9	9 8			-0-
08		3844 X	3781	-0-	-63	-0-	3777 2	4 9	N	4	4 8			-0-
09		3840 X	3149	-0-	-691	-0-	3141 2	8 9	N	7	7 8			-0-
10		3968 X	3112	-0-	-856	-0-	3103 2	9 9	N	8	8 8			-0-
11		3840 X	2495	-0-	-1345	-0-	2489 2	6 9	N	5	5 8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

06		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2074 2	9 9	N	8	8 8			-0-
07		2046 N	738	-0-	-1308	-0-	731 2	7 9	N	6	6 8			-0-
08		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-				-0-
09		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-				-0-
10		744 N	16	-0-	-728	-0-	16 2		N	-0-				-0-
11		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

06		3900 X	3726	-0-	-174	-0-	3726 2		N	-0-				62
07		4030 X	2671	-0-	-1359	-0-	2671 2		N	-0-				62
08		4030 X	2572	-0-	-1458	-0-	2572 2		N	-0-				62
09		3720 X	1292	-0-	-2428	-0-	1292 2		N	-0-				62
10		3844 X	1807	-0-	-2037	-0-	1787 2	20 9	N	18				80
11		3720 X	1875	-0-	-1845	-0-	1875 2		N	-0-				80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2049 2	11 9	N	10	10 8			-0-
07		1240 N	776	-0-	-464	-0-	772 2	4 9	N	4	4 8			-0-
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-				-0-
09		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-				-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-				-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-				114
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-				114
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-				114
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-				114
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-				114
*11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 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

06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1468 2	4 9	N	4	4 8			-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1587 2	8 9	N	7	7 8			-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523 2	2 9	N	2	2 8			-0-
09		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1347 2	6 9	N	5	5 8			-0-
10		1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1167 2	3 9	N	3	3 8			-0-
11		1470 N	1166	-0-	-304	-0-	1162 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								
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343		
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
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-		-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-		-0-
10	2263 N	1839	-0-	-424	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1745	-0-	-445	-0-	1745 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439		
06	1920 N	927	-0-	-993	-0-	904 2	23 9 N	21	21 8	-0-
07	2108 N	927	-0-	-1181	-0-	906 2	21 9 N	19	19 8	-0-
08	1426 N	868	-0-	-558	-0-	862 2	6 9 N	5	5 8	-0-
09	930 N	490	-0-	-440	-0-	480 2	10 9 N	9	9 8	-0-
10	930 N	407	-0-	-523	-0-	401 2	6 9 N	5	5 8	-0-
11	840 N	625	-0-	-215	-0-	618 2	7 9 N	6	6 8	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779		
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718 2	N	-0-		-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2	N	-0-		-0-
08	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
09	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222 2	N	-0-		-0-
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2271	-0-	-789	-0-	2271 2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655		
06	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	999	-0-	-799	-0-	999 2	N	-0-		-0-
08	1705 N	650	-0-	-1055	-0-	650 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	853	-0-	-407	-0-	853 2	N	-0-		-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-		-0-
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361		
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2863	-0-	-107	-0-	2863 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2830 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2505	-0-	-465	-0-	2505 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860		
06	570 X	523	-0-	-47	-0-	523 2	N	-0-		75
07	589 X	524	-0-	-65	-0-	524 2	N	-0-		75
08	620 X	518	-0-	-102	-0-	518 2	N	-0-		75
09	600 X	531	-0-	-69	-0-	531 2	N	-0-		75
10	620 X	545	-0-	-75	-0-	545 2	N	-0-		75
*11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-
09	840 N	657	-0-	-183	-0-	657 2	N	-0-		-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-
11	780 N	681	-0-	-99	-0-	681 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648			
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
06	3240 X	3172	-0-	-68	-0-	3089	2	83	9	N	75	174
07	3348 X	2274	-0-	-1074	-0-	2233	2	41	9	N	37	22
08	3007 X	2284	-0-	-723	-0-	2284	2			N	-0-	22
09	3180 X	2211	-0-	-969	-0-	2211	2			N	-0-	22
10	3286 X	2502	-0-	-784	-0-	2461	2	41	9	N	37	59
11	3180 X	2551	-0-	-629	-0-	2551	2			N	-0-	59

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	48
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	48
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	48
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-	48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-	48

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059			
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-	-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	-0-
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-	-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-	-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587			
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7	-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	-0-
08	651 N	401	-0-	-250	-0-	400	2	1	9	N	1	-0-
09	630 N	287	-0-	-343	-0-	285	2	2	9	N	2	-0-
10	3100 N	3655	-0-	555	555	3635	2	20	9	N	18	-0-
*11	2316 N	1761	-0-	-555	-0-	1753	2	8	9	N	7	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568			
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-	-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-	-0-
08	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-
10	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-	-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483			
06	2490 N	1613	-0-	-877	-0-	1613	2			N	-0-	14
07	2604 N	2041	-0-	-563	-0-	2041	2			N	-0-	14
08	2077 N	1436	-0-	-641	-0-	1436	2			N	-0-	14
09	1620 N	808	-0-	-812	-0-	808	2			N	-0-	14
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-	14
11	1380 N	845	-0-	-535	-0-	845	2			N	-0-	14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839			
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	160
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2176	2	66	9	N	60	220
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2212	2	20	9	N	18	60
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	60
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-	60
*11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-	60

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	571 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	127 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		-0-
09		570 N	97	-0-	-473	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-		-0-
11		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
06		2670 X	1126	-0-	-1544	-0-	1114 2	12 9	N	11	11 8	-0-
07		2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1915 2	19 9	N	17	17 8	-0-
08		1798 X	1663	-0-	-135	-0-	1659 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		1680 X	1248	-0-	-432	-0-	1235 2	13 9	N	12	12 8	-0-
10		1922 N	1015	-0-	-907	-0-	1006 2	9 9	N	8	8 8	-0-
11		1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1228 2	8 9	N	7	7 8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
06		2040 N	1752	-0-	-288	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
*11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319												
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2316 2	8 9	N	7	7 8	-0-
08		2201 N	1437	-0-	-764	-0-	1436 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		2325 N	1921	-0-	-404	-0-	1918 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		1380 N	705	-0-	-675	-0-	704 2	1 9	N	1	1 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2997 2	41 9	N	37	37 8	-0-
07		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3324 2	45 9	N	41	41 8	-0-
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3155 2	10 9	N	9	9 8	-0-
09		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3010 2	23 9	N	21	21 8	-0-
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3098 2	18 9	N	16	16 8	-0-
*11		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2967 2	21 9	N	19	19 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
06		2340 X	1096	-0-	-1244	-0-	1096 2		N	-0-		92
07		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2		N	-0-		92
08		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 2		N	-0-		92
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		N	-0-		92
10		2418 X	1254	-0-	-1164	-0-	1254 2		N	-0-		92
*11		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576												
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-		-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
*11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2610 X	2358	-0-	-252	-0-	2358	2		N	-0-			110
07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			110
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			110
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			110
10		2697 X	2413	-0-	-284	-0-	2413	2		N	-0-			110
11		2610 X	2288	-0-	-322	-0-	2288	2		N	-0-			110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736														
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4741	2	11	9	N	10	10 8	-0-
07		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5226	2	12	9	N	11	11 8	-0-
08		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4878	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5	5 8	-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4222	2	4	9	N	4	4 8	-0-
*11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3997	2	4	9	N	4	4 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1377	2	10	9	N	9	9 8	-0-
07		1550 N	878	-0-	-672	-0-	869	2	9	9	N	8	8 8	-0-
08		1581 N	830	-0-	-751	-0-	828	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1050	2	7	9	N	6	6 8	-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8	8 8	-0-
*11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2161	2	4	9	N	4	4 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	N	13	13 8	-0-
07		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2693	2	22	9	N	20	20 8	-0-
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2940	2	10	9	N	9	9 8	-0-
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2977	2	8	9	N	7	7 8	-0-
*11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3189	2	10	9	N	9	9 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-		-0-
07		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-		-0-
08		3100 N	4120	-0-	1020	-0-	4120	2			N	-0-		-0-
09		3000 N	3377	-0-	377	-0-	3377	2			N	-0-		-0-
10		3100 N	3066	-0-	-34	-0-	3066	2			N	-0-		-0-
*11		4846 X	3483	-0-	-1363	-0-	3483	2			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		899 N	689	-0-	-210	-0-	688	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		1085 N	691	-0-	-394	-0-	691	2			N	-0-		-0-
09		690 N	650	-0-	-40	-0-	649	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	680	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		660 N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1 8	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
06		4170 X	2871	-0-	-1299	-0-	2862	2	9	9	N	8	8 8	-0-
07		3534 X	2528	-0-	-1006	-0-	2520	2	8	9	N	7	7 8	-0-
08		4340 X	1737	-0-	-2603	-0-	1736	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5122	2	11	9	N	10	10 8	-0-
10		4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4193	2	7	9	N	6	6 8	-0-
11		2880 X	2833	-0-	-47	-0-	2831	2	2	9	N	2	2 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2			N	-0-			-0-
07		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2			N	-0-			-0-
08		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2			N	-0-			-0-
09		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 2			N	-0-			-0-
10		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2			N	-0-			-0-
*11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2			N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
06		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1949 2	29 9		N	26	26 8		-0-
07		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1406 2	17 9		N	15	15 8		-0-
08		1364 X	1067	-0-	-297	-0-	1064 2	3 9		N	3	3 8		-0-
09		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1515 2	13 9		N	12	12 8		-0-
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2096 2	13 9		N	12	12 8		-0-
*11		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2495 2	14 9		N	13	13 8		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2			N	-0-			-0-
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2			N	-0-			-0-
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2			N	-0-			-0-
09		2760 X	2525	-0-	-235	-0-	2525 2			N	-0-			-0-
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2			N	-0-			-0-
*11		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2			N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624														
06		3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2539 2	10 9		N	9	9 8		-0-
07		3534 X	3205	-0-	-329	-0-	3181 2	24 9		N	22	22 8		-0-
08		3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3372 2	8 9		N	7	7 8		-0-
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3408 2	20 9		N	18	18 8		-0-
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3275 2	13 9		N	12	12 8		-0-
11		3270 X	2732	-0-	-538	-0-	2724 2	8 9		N	7	7 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150														
06		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3179 2	15 9		N	14	14 8		-0-
07		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4154 2	18 9		N	16	16 8		-0-
08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4281 2	4 9		N	4	4 8		-0-
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3799 2	9 9		N	8	8 8		-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3165 2	6 9		N	5	5 8		-0-
*11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3026 2	7 9		N	6	6 8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730														
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2814 2	4 9		N	4	4 8		-0-
07		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2840 2	4 9		N	4	4 8		-0-
08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2639 2	2 9		N	2	2 8		-0-
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2560 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900 2	1 9		N	1	1 8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864														
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2			N	-0-			34
07		2232 X	2013	-0-	-219	-0-	2013 2			N	-0-			34
08		2232 X	2192	-0-	-40	-0-	2192 2			N	-0-			34
09		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-			34
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			N	-0-			34
11		2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1997 2			N	-0-			34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2940 X	2001	-0-	-939	-0-	1992	2	9	9	N	-0-
07		3038 X	2045	-0-	-993	-0-	2027	2	18	9	N	-0-
08		3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2028	2	6	9	N	-0-
09		2940 X	1929	-0-	-1011	-0-	1917	2	12	9	N	-0-
10		3038 X	2102	-0-	-936	-0-	2093	2	9	9	N	-0-
*11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030												
06		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4421	2	8	9	N	-0-
07		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5436	2	7	9	N	-0-
08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4533	2	1	9	N	-0-
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4115	2	3	9	N	-0-
10		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3997	2	2	9	N	-0-
*11		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3812	2	2	9	N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
06		1590 N	1237	-0-	-353	-0-	1215	2	22	9	N	154
07		1860 N	1337	-0-	-523	-0-	1337	2			N	154
08		1209 N	841	-0-	-368	-0-	841	2			N	154
09		1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	154
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2498	2	24	9	N	20
*11		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390												
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-
07		899 N	875	-0-	-24	-0-	874	2	1	9	N	-0-
08		899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-
10		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-
*11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657												
06		3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	15
07		3472 X	2840	-0-	-632	-0-	2840	2			N	15
08		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3030	2	37	9	N	49
09		3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2691	2	7	9	N	55
10		3441 X	2897	-0-	-544	-0-	2865	2	32	9	N	84
11		3330 X	2882	-0-	-448	-0-	2882	2			N	84

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944												
06		2790 X	808	-0-	-1982	-0-	807	2	1	9	N	-0-
07		2883 X	647	-0-	-2236	-0-	647	2			N	-0-
08		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5475	2	1	9	N	-0-
09		3000 N	3543	-0-	543	-0-	3542	2	1	9	N	-0-
10		3100 N	3191	-0-	91	-0-	3190	2	1	9	N	-0-
*11		4324 X	3690	-0-	-634	-0-	3689	2	1	9	N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197												
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-
08		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-
09		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-
10		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-
*11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 12978	
M	O	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
06	4110 X	3063	-0-	-1047	-0-	3063	2	N	-0-		127
07	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	3444	2	N	-0-		127
08	3968 X	2007	-0-	-1961	-0-	2007	2	N	-0-		127
09	3630 X	2753	-0-	-877	-0-	2753	2	N	-0-		127
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-		127
11	3330 X	2082	-0-	-1248	-0-	2082	2	N	-0-		127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 13624	
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2	N	-0-		-0-
07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	N	-0-		-0-
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2	N	-0-		-0-
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-		-0-
10	2542 X	1590	-0-	-952	-0-	1590	2	N	-0-		-0-
11	2460 X	2134	-0-	-326	-0-	2134	2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 13501	
06	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	-0-		56
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-		56
08	3782 X	3765	-0-	-17	-0-	3765	2	N	-0-		56
09	3660 X	3508	-0-	-152	-0-	3508	2	N	-0-		56
10	3782 X	2876	-0-	-906	-0-	2876	2	N	-0-		56
*11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2	N	-0-		56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 14370	
06	1290 N	967	-0-	-323	-0-	967	2	N	-0-		50
07	992 N	270	-0-	-722	-0-	270	2	N	-0-		50
08	992 N	448	-0-	-544	-0-	448	2	N	-0-		50
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2	N	-0-		50
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		50
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF.11468 - 12862	
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-		-0-
07	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2	N	-0-		-0-
08	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2	N	-0-		-0-
09	5040 X	4995	-0-	-45	-0-	4995	2	N	-0-		-0-
10	6045 X	5016	-0-	-1029	-0-	5016	2	N	-0-		-0-
11	5850 X	4592	-0-	-1258	-0-	4592	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 12979	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 13244	
06	7170 X	6393	-0-	-777	-0-	6393	2	N	-0-		-0-
07	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2	N	-0-		-0-
08	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2	N	-0-		-0-
09	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2	N	-0-		-0-
10	8246 X	6543	-0-	-1703	-0-	6543	2	N	-0-		-0-
11	7980 X	2492	-0-	-5488	-0-	2492	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 #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		18	
07		899 N	672	-0-	-227	-0-	-0-	672	2	N	-0-		18	
08		1209 N	674	-0-	-535	-0-	-0-	674	2	N	-0-		18	
09		1170 N	626	-0-	-544	-0-	-0-	626	2	N	-0-		18	
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-	652	2	N	-0-		18	
11		660 N	630	-0-	-30	-0-	-0-	630	2	N	-0-		18	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
06		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-		-0-	
07		3596 X	3552	-0-	-44	-0-	-0-	3552	2	N	-0-		-0-	
08		3596 X	3238	-0-	-358	-0-	-0-	3238	2	N	-0-		-0-	
09		3480 X	3010	-0-	-470	-0-	-0-	3010	2	N	-0-		-0-	
10		3596 X	3557	-0-	-39	-0-	-0-	3557	2	N	-0-		-0-	
11		3480 X	2749	-0-	-731	-0-	-0-	2749	2	N	-0-		-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-		81	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		81	
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		81	
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		81	
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		81	
*11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		81	

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11014 - 12402														
06		4200 X	3935	-0-	-265	-0-	-0-	3935	2	N	-0-		-0-	
07		4340 X	4174	-0-	-166	-0-	-0-	4174	2	N	-0-		-0-	
08		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	-0-	4003	2	N	-0-		-0-	
09		4140 X	3879	-0-	-261	-0-	-0-	3879	2	N	-0-		-0-	
10		4247 X	4155	-0-	-92	-0-	-0-	4155	2	N	-0-		-0-	
11		4050 X	3049	-0-	-1001	-0-	-0-	3049	2	N	-0-		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11196 - 13648														
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-	
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-	
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2	11 9	N	10	10 8	-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2	23 9	N	21	21 8	-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2	20 9	N	18	18 8	-0-
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2	13 9	N	12	12 8	-0-
11		1230 N	1196	-0-	-34	-0-	-0-	1184	2	12 9	N	11	11 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1301	-0-	-714	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
08		1891 N	1520	-0-	-371	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1520	-0-	-130	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1157	-0-	-313	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1915 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2095 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2022 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2002 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1688 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1846 2	2 9	N	2	2 8		-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245													
06		2640 X	2551	-0-	-89	-0-	2551 2		N	-0-			23
07		3162 X	2649	-0-	-513	-0-	2649 2		N	-0-			23
08		3162 X	2625	-0-	-537	-0-	2625 2		N	-0-			23
09		3060 X	2461	-0-	-599	-0-	2461 2		N	-0-			23
10		3162 X	2559	-0-	-603	-0-	2559 2		N	-0-			23
11		2550 X	2388	-0-	-162	-0-	2388 2		N	-0-			23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838													
06		3750 X	2578	-0-	-1172	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798 2		N	-0-			-0-
08		3875 X	2975	-0-	-900	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
09		3750 X	3429	-0-	-321	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3005	-0-	-870	-0-	3005 2		N	-0-			-0-
11		3690 X	2357	-0-	-1333	-0-	2357 2		N	-0-			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690													
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3036 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07		3193 X	3071	-0-	-122	-0-	3060 2	11 9	N	10	10 8		-0-
08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3113 2	7 9	N	6	6 8		-0-
10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3225 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		3210 X	2990	-0-	-220	-0-	2986 2	4 9	N	4	4 8		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536													
06		3240 X	3025	-0-	-215	-0-	3025 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
08		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	3097	-0-	-53	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	3114	-0-	-17	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2957 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720													
06		3120 X	2719	-0-	-401	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2596	-0-	-628	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
08		3441 X	2860	-0-	-581	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
09		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	2598	-0-	-843	-0-	2598 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	1984	-0-	-776	-0-	1984 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362													
06		5730 X	5416	-0-	-314	-0-	5416 2		N	-0-			142
07		5921 X	4684	-0-	-1237	-0-	4684 2		N	-0-			142
08		5921 X	4597	-0-	-1324	-0-	4597 2		N	-0-			142
09		5730 X	3100	-0-	-2630	-0-	3100 2		N	-0-			142
10		5611 X	5420	-0-	-191	-0-	5420 2		N	-0-			142
11		5430 X	4167	-0-	-1263	-0-	4167 2		N	-0-			142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
07		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
08		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2		N	-0-			-0-
09		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
10		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
*11		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
10		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
*11		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		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														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547														
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	2	10 9	N	9	9 8		-0-
07		3503 X	3268	-0-	-235	-0-	3249	2	19 9	N	17	17 8		-0-
08		3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3011	2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		3390 X	2849	-0-	-541	-0-	2837	2	12 9	N	11	11 8		-0-
10		3503 X	3265	-0-	-238	-0-	3255	2	10 9	N	9	9 8		-0-
11		3390 X	3018	-0-	-372	-0-	3009	2	9 9	N	8	8 8		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626														
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
07		2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
09		2070 N	1715	-0-	-355	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
10		2077 N	1719	-0-	-358	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680														
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			23
07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			23
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			23
09		1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2		N	-0-			23
10		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2		N	-0-			23
*11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-	-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2			N	-0-	-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-	-0-
*11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
06		2730 X	2546	-0-	-184	-0-	2546 2			N	-0-	91
07		2821 X	2738	-0-	-83	-0-	2738 2			N	-0-	91
08		2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716 2			N	-0-	91
09		2730 X	2470	-0-	-260	-0-	2470 2			N	-0-	91
10		2728 X	2701	-0-	-27	-0-	2701 2			N	-0-	91
*11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2			N	-0-	91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
06		3000 N	3171	-0-	171	171	3171 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3233	-0-	133	304	3233 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3084	-0-	-16	288	3084 2			N	-0-	-0-
09		3359 X	3071	-0-	-288	-0-	3071 2			N	-0-	-0-
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2			N	-0-	-0-
*11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2			N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702												
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3834 2	11 9	N	10	10 8	-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3944 2	7 9	N	6	6 8	-0-
08		3751 X	3379	-0-	-372	-0-	3378 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3630 X	2075	-0-	-1555	-0-	2073 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3751 X	1410	-0-	-2341	-0-	1409 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		3630 X	2785	-0-	-845	-0-	2783 2	2 9	N	2	2 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11406 - 13866												
06		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2			N	-0-	-0-
07		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2			N	-0-	-0-
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2			N	-0-	-0-
09		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2			N	-0-	-0-
10		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-	-0-
*11		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
06		2610 X	2289	-0-	-321	-0-	2289 2			N	-0-	-0-
07		2697 X	964	-0-	-1733	-0-	964 2			N	-0-	-0-
08		2697 X	2292	-0-	-405	-0-	2292 2			N	-0-	-0-
09		2610 X	1869	-0-	-741	-0-	1869 2			N	-0-	-0-
10		2697 X	2186	-0-	-511	-0-	2186 2			N	-0-	-0-
*11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11552 - 12976												
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-	-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-	-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-	-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-	-0-
*11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1470	N	494	-0-	-976	-0-	485 2	9 9	N	8	8 8	-0-
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	625 2	9 9	N	8	8 8	-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	910 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776 2	8 9	N	7	7 8	-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	550 2	9 9	N	8	8 8	-0-
11	870	N	685	-0-	-185	-0-	678 2	7 9	N	6	6 8	-0-

TUMLINSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590			
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3472	X	2588	-0-	-884	-0-	2588 2		N	-0-	-0-	-0-
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2		N	-0-	-0-	-0-
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-	-0-	-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		N	-0-	-0-	-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780			
06	4440	X	4341	-0-	-99	-0-	4341 2		N	-0-	-0-	-0-
07	4681	X	4145	-0-	-536	-0-	4145 2		N	-0-	-0-	-0-
08	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	4014 2		N	-0-	-0-	-0-
09	4530	X	3949	-0-	-581	-0-	3949 2		N	-0-	-0-	-0-
10	4495	X	3798	-0-	-697	-0-	3798 2		N	-0-	-0-	-0-
11	4350	X	3666	-0-	-684	-0-	3666 2		N	-0-	-0-	-0-

BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392			
06	720	N	469	-0-	-251	-0-	469 2		N	-0-	-0-	-0-
07	682	N	387	-0-	-295	-0-	387 2		N	-0-	-0-	-0-
08	620	N	358	-0-	-262	-0-	358 2		N	-0-	-0-	-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	-0-	-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706			
06	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	2295 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2633 2	8 9	N	7	7 8	-0-
08	2852	X	545	-0-	-2307	-0-	544 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2520	X	2220	-0-	-300	-0-	2216 2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2677 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951 2	2 9	N	2	2 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699			
06	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2571 2	18 9	N	16	16 8	-0-
07	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2822 2	15 9	N	14	14 8	-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4674 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	3450	X	2087	-0-	-1363	-0-	2078 2	9 9	N	8	8 8	-0-
10	2976	X	2198	-0-	-778	-0-	2192 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6003 2	14 9	N	13	13 8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594			
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-	-0-	-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		870 N	669	-0-	-201	-0-	659 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	658 2	9 9	N	8	8 8	-0-
08		868 N	483	-0-	-385	-0-	481 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		660 N	104	-0-	-556	-0-	103 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		682 N	287	-0-	-395	-0-	285 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138 2	6 9	N	5	5 8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
06		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866 2		N	-0-		3
07		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924 2		N	-0-		3
08		8804 X	8588	-0-	-216	-0-	8588 2		N	-0-		3
09		8520 X	8112	-0-	-408	-0-	8112 2		N	-0-		3
10		8804 X	8002	-0-	-802	-0-	8002 2		N	-0-		3
11		8520 X	7620	-0-	-900	-0-	7620 2		N	-0-		3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
06		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1475 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1575 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1198	-0-	-272	-0-	1197 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1581 N	1252	-0-	-329	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 2	1 9	N	1	1 8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076												
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	1885	-0-	-1277	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	2924	-0-	-238	-0-	2924 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2277	-0-	-783	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2804	-0-	-358	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
*11		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-		-0-
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
06		2460 X	2187	-0-	-273	-0-	2187 2		N	-0-		23
07		2511 X	2087	-0-	-424	-0-	2087 2		N	-0-		23
08		2573 X	2037	-0-	-536	-0-	2037 2		N	-0-		23
09		2490 X	1636	-0-	-854	-0-	1636 2		N	-0-		23
10		2573 X	1775	-0-	-798	-0-	1775 2		N	-0-		23
11		2190 X	1254	-0-	-936	-0-	1254 2		N	-0-		23
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642												
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992 2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		1054 N	990	-0-	-64	-0-	979 2	11 9	N	10	10 8	-0-
08		1085 N	979	-0-	-106	-0-	976 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		1020 N	741	-0-	-279	-0-	734 2	7 9	N	6	6 8	-0-
10		992 N	526	-0-	-466	-0-	523 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		960 N	354	-0-	-606	-0-	352 2	2 9	N	2	2 8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344												
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-		-0-
07		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-		-0-
08		3379 X	1859	-0-	-1520	-0-	1859 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	1278	-0-	-2142	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
10		3596 X	1279	-0-	-2317	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	1065	-0-	-2415	-0-	1065 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378												
M	O	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
06		4620 X	4338	-0-	-282	-0-	4338 2		N	-0-		120
07		4774 X	4133	-0-	-641	-0-	4133 2		N	-0-		120
08		4743 X	4414	-0-	-329	-0-	4414 2		N	-0-		120
09		4500 X	4187	-0-	-313	-0-	4187 2		N	-0-		120
10		4495 X	4051	-0-	-444	-0-	4051 2		N	-0-		120
11		4350 X	3997	-0-	-353	-0-	3997 2		N	-0-		120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686												
06		2250 N	2062	-0-	-188	-0-	2062 2		N	-0-		58
07		2356 N	2062	-0-	-294	-0-	2062 2		N	-0-		58
08		2201 N	1975	-0-	-226	-0-	1975 2		N	-0-		58
09		2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038 2		N	-0-		58
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		58
*11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735												
06		3090 X	1938	-0-	-1152	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
07		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		N	-0-		-0-
08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-		-0-
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-		-0-
10		3193 X	2682	-0-	-511	-0-	2682 2		N	-0-		-0-
*11		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790												
06		1980 N	1138	-0-	-842	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-		-0-
09		1140 N	270	-0-	-870	-0-	270 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	597	-0-	-457	-0-	597 2		N	-0-		-0-
11		690 N	547	-0-	-143	-0-	547 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803												
06		2400 N	1601	-0-	-799	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
08		2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
10		2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033 2		N	-0-		-0-
11		2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897 2		N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188												
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-		-0-
09		2070 N	2053	-0-	-17	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-		-0-
*11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
06		5460 X	4560	-0-	-900	-0-	4560 2		N	-0-		-0-
07		5642 X	5441	-0-	-201	-0-	5441 2		N	-0-		-0-
08		5642 X	4883	-0-	-759	-0-	4883 2		N	-0-		-0-
09		5460 X	4325	-0-	-1135	-0-	4325 2		N	-0-		-0-
10		5642 X	4724	-0-	-918	-0-	4724 2		N	-0-		-0-
11		5280 X	4175	-0-	-1105	-0-	4175 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												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3210 X	3006	-0-	-204	-0-	3006 2		N	-0-		-0-
07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-		-0-
08		3348 X	3334	-0-	-14	-0-	3334 2		N	-0-		-0-
09		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-		-0-
10		3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337 2		N	-0-		-0-
11		3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2764 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
06		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 2		N	-0-		-0-
07		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 2		N	-0-		-0-
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 2		N	-0-		-0-
09		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 2		N	-0-		-0-
10		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2		N	-0-		-0-
*11		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
06		4590 X	1478	-0-	-3112	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
07		4743 X	3153	-0-	-1590	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
08		4619 X	3101	-0-	-1518	-0-	3101 2		N	-0-		-0-
09		4470 X	686	-0-	-3784	-0-	686 2		N	-0-		-0-
10		4619 X	2437	-0-	-2182	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	1741	-0-	-1319	-0-	1741 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
07		744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		N	-0-		-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
09		720 N	652	-0-	-68	-0-	652 2		N	-0-		-0-
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2		N	-0-		-0-
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
06		3000 N	9648	-0-	6648	6648	9648 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	1587	-0-	-1513	5135	1587 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	1389	-0-	-1711	3424	1389 2		N	-0-		-0-
09		4619 X	1195	-0-	-3424	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
10		1674 X	1243	-0-	-431	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
11		1620 X	1192	-0-	-428	-0-	1192 2		N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
*11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1393 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1142	-0-	-238	-0-	1141 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1667 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009	
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
06	4950 X	2372	-0-	-2578	-0-	2372	2	N	-0-
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10 9 N	9
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4382	2	1 9 N	1 8
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	2 9 N	2 8
10	4061 X	3101	-0-	-960	-0-	3100	2	1 9 N	1 8
11	4230 X	2590	-0-	-1640	-0-	2589	2	1 9 N	1 8

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158	
06	2640 X	2222	-0-	-418	-0-	2222	2	N	-0-
07	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	2328	2	N	-0-
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-
10	2325 X	2317	-0-	-8	-0-	2317	2	N	-0-
11	2250 X	2067	-0-	-183	-0-	2067	2	N	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531	
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858	
06	6030 X	3394	-0-	-2636	-0-	3394	2	N	-0-
07	5828 X	3707	-0-	-2121	-0-	3707	2	N	-0-
08	5270 X	3275	-0-	-1995	-0-	3275	2	N	-0-
09	4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2	N	-0-
10	3720 X	1968	-0-	-1752	-0-	1968	2	N	-0-
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2	N	-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666	
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2	N	-0-
*11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2	N	-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402	
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-
09	1260 N	810	-0-	-450	-0-	810	2	N	-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2	N	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570	
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	N	-0-
07	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2	N	-0-
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	-0-
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2	N	-0-
10	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2	N	-0-
*11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809												
M	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
06		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3700	-0-	-764	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
08		4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4084 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	3746	-0-	-814	-0-	3746 2		N	-0-		-0-
10		4712 X	3865	-0-	-847	-0-	3865 2		N	-0-		-0-
*11		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604												
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
07		527 N	179	-0-	-348	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-		-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
11		870 N	204	-0-	-666	-0-	204 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710												
06		2640 X	1689	-0-	-951	-0-	1689 2		N	-0-		150
07		2573 X	1722	-0-	-851	-0-	1722 2		N	-0-		150
08		1829 X	1661	-0-	-168	-0-	1661 2		N	-0-		150
09		1770 X	1658	-0-	-112	-0-	1658 2		N	-0-		150
10		1829 X	1700	-0-	-129	-0-	1700 2		N	-0-		150
*11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-		150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759												
06		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2		N	-0-		-0-
07		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-		-0-
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-		-0-
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-		-0-
10		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2		N	-0-		-0-
*11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178												
06		3420 X	3190	-0-	-230	-0-	3190 2		N	-0-		-0-
07		3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2961 2		N	-0-		-0-
08		3534 X	2968	-0-	-566	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
09		3180 X	2608	-0-	-572	-0-	2608 2		N	-0-		-0-
10		3286 X	2925	-0-	-361	-0-	2925 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	2492	-0-	-688	-0-	2492 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684												
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-		-0-
07		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
08		2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
09		2520 N	1453	-0-	-1067	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-		-0-
11		2430 N	2263	-0-	-167	-0-	2263 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742												
06		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		N	-0-		-0-
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-		-0-
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		N	-0-		-0-
09		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	2820	-0-	-750	-0-	2820 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11311 -	13720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1530 X	676	-0-	-854	-0-	676 2			N	-0-		-0-
07		1581 X	994	-0-	-587	-0-	994 2			N	-0-		-0-
08		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2			N	-0-		-0-
09		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2			N	-0-		-0-
10		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2			N	-0-		-0-
11		3150 X	2413	-0-	-737	-0-	2413 2			N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	221707	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11492 -	13834	
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			N	-0-		-0-
07		2604 N	2528	-0-	-76	-0-	2528 2			N	-0-		-0-
08		2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581 2			N	-0-		-0-
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2			N	-0-		-0-
10		2542 N	1995	-0-	-547	-0-	1995 2			N	-0-		-0-
11		2490 N	1557	-0-	-933	-0-	1557 2			N	-0-		-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221712	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13480	PERF.10554 -	11898	
06		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2			N	-0-		-0-
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2			N	-0-		-0-
08		2046 X	1788	-0-	-258	-0-	1788 2			N	-0-		-0-
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2			N	-0-		-0-
10		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2			N	-0-		-0-
*11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	222630	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF. 8292 -	13580	
06		540 N	229	-0-	-311	-0-	229 2			N	-0-		-0-
07		558 N	238	-0-	-320	-0-	238 2			N	-0-		-0-
08		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2			N	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-		-0-
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	222681	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12656	PERF.11152 -	12270	
06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2			N	-0-		-0-
07		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2			N	-0-		-0-
08		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-		-0-
09		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2			N	-0-		-0-
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-		-0-
*11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2			N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	222986	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8454 -	13674	
06		540 N	295	-0-	-245	-0-	295 2			N	-0-		-0-
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-		-0-
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-		-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2			N	-0-		-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-		-0-
*11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223245	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	13637	PERF.10938 -	13458	
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-		-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-		-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-		-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-		-0-
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2			N	-0-			-0-
07		620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2			N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-			-0-
*11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294														
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
06		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-			-0-
07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2			N	-0-			-0-
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			N	-0-			-0-
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2			N	-0-			-0-
10		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2			N	-0-			-0-
*11		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2			N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
06		2070 X	1216	-0-	-854	-0-	1216 2			N	-0-			-0-
07		2139 X	1386	-0-	-753	-0-	1386 2			N	-0-			-0-
08		2139 X	1399	-0-	-740	-0-	1399 2			N	-0-			-0-
09		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			N	-0-			-0-
10		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2			N	-0-			-0-
*11		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2			N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611														
06		2340 X	2333	-0-	-7	-0-	2326 2	7 9	N	6	6 8			-0-
07		2418 X	1811	-0-	-607	-0-	1801 2	10 9	N	9	9 8			-0-
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3376 2	6 9	N	5	5 8			-0-
09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4128 2	18 9	N	16	16 8			-0-
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4631 2	14 9	N	13	13 8			-0-
*11		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4675 2	7 9	N	6	6 8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598														
06		4710 X	4068	-0-	-642	-0-	4068 2			N	-0-			-0-
07		4433 X	3626	-0-	-807	-0-	3626 2			N	-0-			-0-
08		4495 X	3636	-0-	-859	-0-	3636 2			N	-0-			-0-
09		4350 X	4129	-0-	-221	-0-	4129 2			N	-0-			-0-
10		4495 X	3377	-0-	-1118	-0-	3377 2			N	-0-			-0-
11		4080 X	3742	-0-	-338	-0-	3742 2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161														
06		2310 N	2086	-0-	-224	-0-	2086 2			N	-0-			129
07		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-			129
08		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2			N	-0-			129
09		2100 N	1930	-0-	-170	-0-	1930 2			N	-0-			129
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-			129
*11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2			N	-0-			129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-		-0-
07		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-		-0-
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-		-0-
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-		-0-
11		2430 X	1178	-0-	-1252	-0-	1178	2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		-0-
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	4424	-0-	1324	1324	4424	2	N	-0-		-0-
09		2611 N	1287	-0-	-1324	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
*11		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061												
06		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2	N	-0-		-0-
07		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2	N	-0-		-0-
08		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2	N	-0-		-0-
09		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2	N	-0-		-0-
10		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2	N	-0-		-0-
*11		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2	N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
06		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-		-0-
07		4526 X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2	N	-0-		-0-
08		4526 X	4339	-0-	-187	-0-	4339	2	N	-0-		-0-
09		4380 X	3898	-0-	-482	-0-	3898	2	N	-0-		-0-
10		4526 X	4121	-0-	-405	-0-	4121	2	N	-0-		-0-
*11		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542												
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	975	2	9 9 N	8	8 8	-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6 9 N	5	5 8	-0-
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	916	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3 9 N	3	3 8	-0-
11		690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152												
06		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2	N	-0-		-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2	N	-0-		-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
06		3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3662	2	41 9 N	37	37 8	-0-
07		4247 X	4103	-0-	-144	-0-	4074	2	29 9 N	26	26 8	-0-
08		4247 X	4226	-0-	-21	-0-	4216	2	10 9 N	9	9 8	-0-
09		4110 X	3970	-0-	-140	-0-	3949	2	21 9 N	19	19 8	-0-
10		4092 X	3768	-0-	-324	-0-	3748	2	20 9 N	18	18 8	-0-
11		4080 X	3642	-0-	-438	-0-	3631	2	11 9 N	10	10 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228883	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	8754 - 14137	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	611	-0-	-709	-0-	611	2		N	-0-			-0-

SHORTER, N.E.		WELL #:		3	RRCID ->	229198	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8508 - 12828	
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			20
07	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2		N	-0-			20
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			20
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			20
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			20
*11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			20

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	229209	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14214 - 14421	
06	2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
08	2511 X	2241	-0-	-270	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
10	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	2057	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11514 - 12657	
06	3930 X	3559	-0-	-371	-0-	3559	2		N	-0-			49
07	4030 X	3864	-0-	-166	-0-	3864	2		N	-0-			49
08	3968 X	3891	-0-	-77	-0-	3891	2		N	-0-			49
09	3840 X	3584	-0-	-256	-0-	3584	2		N	-0-			49
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			49
*11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			49

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8615 - 12511	
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	967	-0-	-803	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	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	
06	5640 X	5029	-0-	-611	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4729	-0-	-293	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	4392	-0-	-692	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
09	5040 X	4306	-0-	-734	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4361	-0-	-847	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
11	5040 X	4403	-0-	-637	-0-	4403	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	8518 - 13754	
06	7800 X	3277	-0-	-4523	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
07	6789 X	5877	-0-	-912	-0-	5877	2		N	-0-			-0-
08	6789 X	1796	-0-	-4993	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
09	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
10	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2		N	-0-			-0-
*11	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06		4830 X	2808	-0-	-2022	-0-	2808	2		N	-0-			-0-	
07		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-			-0-	
08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-			-0-	
09		4830 X	2976	-0-	-1854	-0-	2976	2		N	-0-			-0-	
10		4991 X	4012	-0-	-979	-0-	4012	2		N	-0-			-0-	
11		4830 X	2204	-0-	-2626	-0-	2204	2		N	-0-			-0-	

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316															
06		2220 X	2048	-0-	-172	-0-	2048	2		N	-0-			-0-	
07		2294 X	2183	-0-	-111	-0-	2183	2		N	-0-			-0-	
08		2604 X	1917	-0-	-687	-0-	1917	2		N	-0-			-0-	
09		2520 X	1808	-0-	-712	-0-	1808	2		N	-0-			-0-	
10		2604 X	1833	-0-	-771	-0-	1833	2		N	-0-			-0-	
11		2100 X	1758	-0-	-342	-0-	1758	2		N	-0-			-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808															
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2		N	-0-			-0-	
07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		N	-0-			-0-	
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-			-0-	
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-	
10		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-	
*11		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-	

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385															
06		3570 X	2675	-0-	-895	-0-	2675	2		N	-0-			-0-	
07		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-			-0-	
08		3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2954	2		N	-0-			-0-	
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-	
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-	
11		3750 X	3090	-0-	-660	-0-	3090	2		N	-0-			-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523															
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3631	2	22	9	N	20	20	8	-0-
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3813	2	46	9	N	42	42	8	-0-
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3785	2	14	9	N	13	13	8	-0-
09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3422	2	31	9	N	28	28	8	-0-
10		3410 X	3295	-0-	-115	-0-	3275	2	20	9	N	18	18	8	-0-
11		3300 X	1546	-0-	-1754	-0-	1542	2	4	9	N	4	4	8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570															
06		1948 N	1716	-0-	-232	-0-	1716	2		N	-0-			118	
07		1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1462	2	11	9	N	10		128	
08		2697 X	1502	-0-	-1195	-0-	1502	2		N	-0-			128	
09		2610 X	1657	-0-	-953	-0-	1657	2		N	-0-			128	
10		2697 X	1112	-0-	-1585	-0-	1112	2		N	-0-			128	
*11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			128	

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607															
06		2970 X	2932	-0-	-38	-0-	2932	2		N	-0-			-0-	
07		4092 X	2898	-0-	-1194	-0-	2898	2		N	-0-			-0-	
08		4092 X	2724	-0-	-1368	-0-	2724	2		N	-0-			-0-	
09		3960 X	2125	-0-	-1835	-0-	2125	2		N	-0-			-0-	
10		3286 X	908	-0-	-2378	-0-	908	2		N	-0-			-0-	
11		2940 X	1270	-0-	-1670	-0-	1270	2		N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491 2		N	-0-	-0-
07		7285 X	4433	-0-	-2852	-0-	4433 2		N	-0-	-0-
08		7750 X	6987	-0-	-763	-0-	6987 2		N	-0-	-0-
09		7500 X	7286	-0-	-214	-0-	7286 2		N	-0-	-0-
10		7750 X	6705	-0-	-1045	-0-	6705 2		N	-0-	-0-
*11		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 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											
06		750 N	737	-0-	-13	-0-	737 2		N	-0-	-0-
07		775 N	685	-0-	-90	-0-	685 2		N	-0-	-0-
08		775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2		N	-0-	-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-	-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-
*11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712											
06		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2		N	-0-	43
07		7192 X	7036	-0-	-156	-0-	7036 2		N	-0-	43
08		7192 X	6659	-0-	-533	-0-	6659 2		N	-0-	43
09		6960 X	6636	-0-	-324	-0-	6636 2		N	-0-	43
10		7192 X	7078	-0-	-114	-0-	7078 2		N	-0-	43
11		6960 X	6730	-0-	-230	-0-	6730 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											
06		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-	83
07		3100 N	3124	-0-	24	24	3124 2		N	-0-	83
08		2999 N	2975	-0-	-24	-0-	2975 2		N	-0-	83
09		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-	83
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-	83
*11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 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											
06		2190 N	1792	-0-	-398	-0-	1792 2		N	-0-	-0-
07		2201 N	1127	-0-	-1074	-0-	1127 2		N	-0-	-0-
08		2015 N	1430	-0-	-585	-0-	1430 2		N	-0-	-0-
09		1800 N	707	-0-	-1093	-0-	707 2		N	-0-	-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
11		1380 N	884	-0-	-496	-0-	884 2		N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079											
06		330 N	116	-0-	-214	-0-	116 2		N	-0-	48
07		217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2		N	-0-	48
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	48
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	48
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	48
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648											
06		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774 2		N	-0-	-0-
07		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309 2		N	-0-	-0-
08		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538 2		N	-0-	-0-
09		7770 X	7103	-0-	-667	-0-	7103 2		N	-0-	-0-
10		8339 X	8256	-0-	-83	-0-	8256 2		N	-0-	-0-
*11		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2			N	-0-			20
07		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	-0-			20
08		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2			N	-0-			20
09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2			N	-0-			20
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2			N	-0-			20
11		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233 2			N	-0-			20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256														
06		1380 N	1263	-0-	-117	-0-	1263 2			N	-0-			162
07		1519 N	1035	-0-	-484	-0-	1035 2			N	-0-			162
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-			162
09		1260 N	931	-0-	-329	-0-	931 2			N	-0-			162
10		1023 N	889	-0-	-134	-0-	889 2			N	-0-			162
*11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			N	-0-			162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568														
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-			-0-
07		1178 N	983	-0-	-195	-0-	983 2			N	-0-			-0-
08		1178 N	387	-0-	-791	-0-	387 2			N	-0-			-0-
09		1080 N	663	-0-	-417	-0-	663 2			N	-0-			-0-
10		992 N	566	-0-	-426	-0-	566 2			N	-0-			-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462														
06		1290 N	905	-0-	-385	-0-	902 2	3 9	N	3	3 8			-0-
07		1302 N	933	-0-	-369	-0-	927 2	6 9	N	5	5 8			-0-
08		1271 N	894	-0-	-377	-0-	892 2	2 9	N	2	2 8			-0-
09		900 N	752	-0-	-148	-0-	749 2	3 9	N	3	3 8			-0-
10		930 N	727	-0-	-203	-0-	724 2	3 9	N	3	3 8			-0-
*11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1611 2	4 9	N	4	4 8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
06		4950 X	4603	-0-	-347	-0-	4603 2			N	-0-			80
07		5115 X	4181	-0-	-934	-0-	4181 2			N	-0-			80
08		5115 X	4621	-0-	-494	-0-	4621 2			N	-0-			80
09		4740 X	4377	-0-	-363	-0-	4377 2			N	-0-			80
10		4898 X	4532	-0-	-366	-0-	4532 2			N	-0-			80
11		4590 X	4103	-0-	-487	-0-	4103 2			N	-0-			80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772														
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2			N	-0-			-0-
07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2			N	-0-			-0-
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2			N	-0-			-0-
09		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2			N	-0-			-0-
10		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2			N	-0-			-0-
*11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2			N	-0-			92
07		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2			N	-0-			92
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2			N	-0-			92
09		2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760 2			N	-0-			92
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2			N	-0-			92
11		3000 X	2895	-0-	-105	-0-	2895 2			N	-0-			92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1847	2	67 9	61 8
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	2	30 9	27 8
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1135	2	21 9	19 8

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231790		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925	
06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		-0-
08	1488 X	947	-0-	-541	-0-	947	2		-0-
09	1440 X	537	-0-	-903	-0-	537	2		-0-
10	1488 X	517	-0-	-971	-0-	517	2		-0-
11	1230 X	1055	-0-	-175	-0-	1055	2		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781	
06	2070 X	1637	-0-	-433	-0-	1637	2		-0-
07	2139 X	1798	-0-	-341	-0-	1798	2		-0-
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		-0-
09	1740 X	1714	-0-	-26	-0-	1714	2		-0-
10	1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2		-0-
11	1770 X	1602	-0-	-168	-0-	1602	2		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232014		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381	
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		-0-
07	3441 X	3315	-0-	-126	-0-	3315	2		-0-
08	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	2988	2		-0-
09	3660 X	2667	-0-	-993	-0-	2667	2		-0-
10	3782 X	1975	-0-	-1807	-0-	1975	2		-0-
11	3660 X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652	
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		-0-
07	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2		-0-
08	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		-0-
09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		-0-
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2		-0-
*11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355	
06	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2		44
07	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2		44
08	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2		44
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2		44
10	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9100	2	47 9	43 87
*11	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2		87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8659 - 12582	
M	O	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
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-				180
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				180
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-				180
10	3100 N	8762	-0-	5662	5662	8762	2	N	-0-				180
*11	3000 N	2060	-0-	-940	4722	2060	2	N	-0-				180

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8388 - 13546	
06	5880 X	2250	-0-	-3630	-0-	2250	2	N	-0-				164
07	6076 X	3007	-0-	-3069	-0-	3007	2	N	-0-				164
08	6076 X	4740	-0-	-1336	-0-	4740	2	N	-0-				164
09	5550 X	3814	-0-	-1736	-0-	3814	2	N	-0-				164
10	5735 X	1637	-0-	-4098	-0-	1603	2	N	31	34	9	31	195
11	4590 X	1984	-0-	-2606	-0-	1981	2	N	3	3	9	178 1	20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8616 - 13030	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-				-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-				-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-				-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-				-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-				-0-
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	10904 - 13183	
06	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2	N	-0-				-0-
07	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2	N	-0-				-0-
08	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729	2	N	-0-				-0-
09	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2	N	-0-				-0-
10	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2	N	-0-				-0-
11	2730 X	2614	-0-	-116	-0-	2614	2	N	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233536	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8504 - 12828	
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	N	-0-				172
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	-0-				172
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-				172
09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-				172
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-				172
*11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-				172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233549	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8325 - 13388	
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2	N	-0-				16
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2	N	-0-				16
08	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2	N	-0-				16
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2	N	-0-				16
10	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2	N	-0-				16
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2	N	-0-				16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233553	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8656 - 12860	
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	9	9	8		-0-
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	8	8	8		-0-
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	2	2	8		-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	4	4	8		-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	3	3	8		-0-
*11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	4	4	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1290 N	898	-0-	-392	-0-	898	2	N	-0-		18
07		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1168	2	N	5		23
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		23
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		23
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		23
11		1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2	N	-0-		23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
06		5490 X	4200	-0-	-1290	-0-	4200	2	N	-0-		104
07		4650 X	3095	-0-	-1555	-0-	3095	2	N	-0-		104
08		5053 X	3257	-0-	-1796	-0-	3257	2	N	-0-		104
09		4890 X	4071	-0-	-819	-0-	4071	2	N	-0-		104
10		5053 X	3777	-0-	-1276	-0-	3777	2	N	-0-		104
11		4200 X	2787	-0-	-1413	-0-	2787	2	N	-0-		104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
06		2220 X	1436	-0-	-784	-0-	1432	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07		2108 X	1178	-0-	-930	-0-	1175	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08		1953 X	1120	-0-	-833	-0-	1119	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		1440 N	965	-0-	-475	-0-	964	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2 9 N	2	2 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
06		3150 X	2656	-0-	-494	-0-	2656	2	N	-0-		-0-
07		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2	N	-0-		-0-
08		3069 X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2	N	-0-		-0-
09		2880 X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2	N	-0-		-0-
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2	N	-0-		-0-
11		3150 X	2496	-0-	-654	-0-	2496	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
06		7290 X	3543	-0-	-3747	-0-	3543	2	N	-0-		-0-
07		7533 X	2931	-0-	-4602	-0-	2931	2	N	-0-		-0-
08		7533 X	2719	-0-	-4814	-0-	2719	2	N	-0-		-0-
09		5220 X	2335	-0-	-2885	-0-	2335	2	N	-0-		-0-
10		3658 X	2184	-0-	-1474	-0-	2184	2	N	-0-		-0-
11		3540 X	1905	-0-	-1635	-0-	1905	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
06		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2852	2	23 9 N	21		140
07		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-		140
08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2483	2	34 9 N	31		171
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-		171
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	2	19 9 N	17	163 1	25
*11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-		25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
06		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3410	2	18 9 N	16	16 8	-0-
07		3100 N	3988	-0-	888	888	3977	2	11 9 N	10	10 8	-0-
08		4106 X	3218	-0-	-888	-0-	3216	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2645	2	4 9 N	4	4 8	-0-
10		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3 9 N	3	3 8	-0-
*11		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3 9 N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
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
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4123	-0-	-806	-0-	4123	2	N	-0-		-0-
08		5115 X	5049	-0-	-66	-0-	5049	2	N	-0-		-0-
09		4950 X	4903	-0-	-47	-0-	4903	2	N	-0-		-0-
10		5115 X	4838	-0-	-277	-0-	4838	2	N	-0-		-0-
11		4950 X	4544	-0-	-406	-0-	4544	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998												
06		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-		-0-
07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-		-0-
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-		-0-
09		3360 X	2021	-0-	-1339	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
10		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2	N	-0-		-0-
*11		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2	N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
06		4530 X	3301	-0-	-1229	-0-	3301	2	N	-0-		-0-
07		4526 X	2311	-0-	-2215	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
08		4123 X	1848	-0-	-2275	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
09		3990 X	1991	-0-	-1999	-0-	1991	2	N	-0-		-0-
10		3627 X	1420	-0-	-2207	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
11		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-		42
07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-		42
08		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		42
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-		42
10		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-		42
*11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-		42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
*11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4394	-0-	1294	1294	4394	2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	2840	-0-	-160	1134	2840	2	N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
06		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2	N	-0-		-0-
07		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	N	-0-		-0-
08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	2971	-0-	-149	-0-	2971	2	N	-0-		-0-
10		3224 X	3006	-0-	-218	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
*11		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382											
M	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
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	N	-0-		12
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-		12
08		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437 2	N	-0-		12
09		2460 N	1618	-0-	-842	-0-	1618 2	N	-0-		12
10		2573 N	2130	-0-	-443	-0-	2130 2	N	-0-		12
11		2370 N	2115	-0-	-255	-0-	2115 2	N	-0-		12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390											
06		1080 N	882	-0-	-198	-0-	882 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-		-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075 2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883											
06		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2	N	-0-		40
07		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2	N	-0-		40
08		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2	N	-0-		40
09		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2	N	-0-		40
10		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2	N	-0-		40
*11		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2	N	-0-		40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892											
06		3690 X	2563	-0-	-1127	-0-	2563 2	N	-0-		53
07		3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	1592 2	N	198		251
08		3410 X	1592	-0-	-1818	-0-	1592 2	N	-0-	176 1	75
09		3300 X	1595	-0-	-1705	-0-	1595 2	N	-0-		75
10		3007 X	1540	-0-	-1467	-0-	1540 2	N	-0-		75
11		2550 X	1397	-0-	-1153	-0-	1397 2	N	-0-		75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768											
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		N	-0-		62
07		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753 2	N	-0-		62
08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2	N	-0-		62
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2	N	-0-		62
10		5766 X	4866	-0-	-900	-0-	4866 2	N	-0-		62
11		5580 X	3424	-0-	-2156	-0-	3424 2	N	-0-		62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852											
06		2400 N	2389	-0-	-11	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-		-0-
09		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-		-0-
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-		-0-
*11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374											
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		54
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		54
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		54
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		54
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		54
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
M	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
06		2940 X	1774	-0-	-1166	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
07		2976 X	2506	-0-	-470	-0-	2506 2		N	-0-		-0-
08		2759 X	2591	-0-	-168	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
10		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
11		2520 X	2420	-0-	-100	-0-	2420 2		N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
06		1980 X	1903	-0-	-77	-0-	1903 2		N	-0-		37
07		2046 X	2033	-0-	-13	-0-	2033 2		N	-0-		37
08		1984 X	1818	-0-	-166	-0-	1818 2		N	-0-		37
09		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-		37
10		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		37
*11		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-		37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
06		600 N	583	-0-	-17	-0-	583 2		N	-0-		-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	530 2		N	-0-		-0-
09		570 N	509	-0-	-61	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10		620 N	401	-0-	-219	-0-	401 2		N	-0-		-0-
*11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
06		810 N	337	-0-	-473	-0-	337 2		N	-0-		117
07		589 N	391	-0-	-198	-0-	391 2		N	-0-		117
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		117
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		117
10		403 N	283	-0-	-120	-0-	283 2		N	-0-		117
11		330 N	261	-0-	-69	-0-	261 2		N	-0-		117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
06		2940 X	2795	-0-	-145	-0-	2795 2		N	-0-		-0-
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
08		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-		-0-
10		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-		-0-
*11		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-		-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-		-0-
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-		-0-
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-		-0-
10		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-		-0-
11		3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3056 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
08		2263 N	1979	-0-	-284	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
09		2190 N	1853	-0-	-337	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
10		2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1819 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1873	-0-	-47	-0-	1873 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634														
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
06		2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2		N	-0-			17
07		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2732	2		N	-0-			17
08		2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571	2		N	-0-			17
09		2730 X	2572	-0-	-158	-0-	2572	2		N	-0-			17
10		2728 X	2719	-0-	-9	-0-	2719	2		N	-0-			17
11		2640 X	2578	-0-	-62	-0-	2578	2		N	-0-			17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603														
06		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
07		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
09		2070 X	1392	-0-	-678	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
10		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3021	-0-	21	21	3021	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970														
06		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-			57
07		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			57
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			57
09		3810 X	2308	-0-	-1502	-0-	2308	2		N	-0-			57
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-			57
11		3810 X	2953	-0-	-857	-0-	2953	2		N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
06		1800 N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2		N	-0-			105
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			105
08		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2		N	-0-			105
09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			105
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			105
*11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
06		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6806	2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6330	2	29 9	N	26	26 8		-0-
08		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7209	2	8 9	N	7	7 8		-0-
09		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6393	2	17 9	N	15	15 8		-0-
10		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	2	12 9	N	11	11 8		-0-
*11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5598	2	13 9	N	12	12 8		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819														
06		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
07		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
09		3720 X	997	-0-	-2723	-0-	997	2		N	-0-			-0-
10		3844 X	1063	-0-	-2781	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
11		3720 X	482	-0-	-3238	-0-	482	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054														
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
08		1922 X	1400	-0-	-522	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
10		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
*11		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701			
M	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
06	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	
07	2170 N	1155	-0-	-1015	-0-	1155	2	N	-0-	-0-	
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-	-0-	
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-	-0-	
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	-0-	

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514			
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-	-0-	
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-	-0-	
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-	-0-	
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-	-0-	
*11	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-	-0-	

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612			
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	422	-0-	-601	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-	-0-	
09	990 N	566	-0-	-424	-0-	566	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
11	990 N	281	-0-	-709	-0-	281	2	N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450			
06	2280 N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2	N	-0-	-0-	
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-	-0-	
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1593	-0-	-417	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	
10	2201 N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	
11	2460 N	1675	-0-	-785	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733			
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-	22	
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2	N	-0-	22	
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-	22	
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	22	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	22	
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	22	

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531			
06	3090 X	2829	-0-	-261	-0-	2829	2	N	-0-	-0-	
07	3348 X	2854	-0-	-494	-0-	2854	2	N	-0-	-0-	
08	3348 X	2743	-0-	-605	-0-	2743	2	N	-0-	-0-	
09	3240 X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2	N	-0-	-0-	
10	3224 X	2859	-0-	-365	-0-	2859	2	N	-0-	-0-	
*11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-	-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829			
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-	-0-	
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-	-0-	
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-	-0-	
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-	-0-	
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-	-0-	
*11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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 #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	3082	-0-	82	295	3082	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3018	-0-	-82	213	3018	2	N	-0-		-0-
08		2811 X	2598	-0-	-213	-0-	2598	2	N	-0-		-0-
09		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-		-0-
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-		-0-
*11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-		-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
06		4020 X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2	N	-0-		-0-
07		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2	N	-0-		-0-
08		4154 X	3265	-0-	-889	-0-	3265	2	N	-0-		-0-
09		4020 X	2933	-0-	-1087	-0-	2933	2	N	-0-		-0-
10		4154 X	3133	-0-	-1021	-0-	3133	2	N	-0-		-0-
11		4020 X	2484	-0-	-1536	-0-	2484	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-		127
07		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-		127
08		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-		127
09		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2	N	-0-		127
10		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2	N	-0-		127
*11		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-		127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
06		2010 N	1698	-0-	-312	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2	N	-0-		-0-
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-		-0-
09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-		-0-
11		2190 N	1966	-0-	-224	-0-	1966	2	N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
06		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-		65
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-		65
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-		65
09		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		65
10		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	N	-0-		65
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
06		1980 N	1626	-0-	-354	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2	N	-0-		-0-
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-		-0-
*11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
M	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
06		1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
07		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		-0-
08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
*11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		-0-
07		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		N	-0-		-0-
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-		-0-
09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-		-0-
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
11		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
07		620 N	364	-0-	-256	-0-	364 2		N	-0-		-0-
08		930 N	664	-0-	-266	-0-	664 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	591	-0-	-639	-0-	591 2		N	-0-		-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
06		4260 X	3118	-0-	-1142	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
07		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-		-0-
08		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853 2		N	-0-		-0-
09		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688 2		N	-0-		-0-
10		6107 X	5513	-0-	-594	-0-	5513 2		N	-0-		-0-
11		6630 X	2736	-0-	-3894	-0-	2736 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-		-0-
09		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
*11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
06		1440 N	1091	-0-	-349	-0-	1091 2		N	-0-		33
07		2077 N	1541	-0-	-536	-0-	1541 2		N	-0-		33
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-		33
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		33
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		33
11		2130 N	1682	-0-	-448	-0-	1682 2		N	-0-		33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		3030 X	2713	-0-	-317	-0-	2713	2	N	-0-		90
07		3131 X	2219	-0-	-912	-0-	2219	2	N	-0-		90
08		2480 X	1816	-0-	-664	-0-	1816	2	N	-0-		90
09		2700 X	1666	-0-	-1034	-0-	1666	2	N	-0-		90
10		2790 X	1883	-0-	-907	-0-	1883	2	N	-0-		90
11		2700 X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2	N	-0-		90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
06		630 N	362	-0-	-268	-0-	362	2	N	-0-		-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-		-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-		-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
*11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
06		7230 X	7071	-0-	-159	-0-	7071	2	N	-0-		-0-
07		7471 X	6857	-0-	-614	-0-	6857	2	N	-0-		-0-
08		7471 X	7154	-0-	-317	-0-	7154	2	N	-0-		-0-
09		7140 X	5823	-0-	-1317	-0-	5823	2	N	-0-		-0-
10		7316 X	6265	-0-	-1051	-0-	6265	2	N	-0-		-0-
11		7080 X	6136	-0-	-944	-0-	6136	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
06		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2	N	-0-		100
07		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2	N	-0-		100
08		13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2	N	-0-		100
09		12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	2	N	-0-		100
10		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	13135	2	N	27	30 9	127
*11		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11146	2	N	33	36 9	160

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678												
06		660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2	N	-0-		-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
10		682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2	N	-0-		-0-
*11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
06		2310 X	1732	-0-	-578	-0-	1671	2	N	55	55 8	-0-
07		2573 X	2110	-0-	-463	-0-	2042	2	N	62	62 8	-0-
08		2573 X	1755	-0-	-818	-0-	1738	2	N	15	15 8	-0-
09		2490 X	1527	-0-	-963	-0-	1495	2	N	29	29 8	-0-
10		2480 X	1787	-0-	-693	-0-	1757	2	N	27	27 8	-0-
11		2040 X	1468	-0-	-572	-0-	1449	2	N	17	17 8	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939												
06		2250 X	1592	-0-	-658	-0-	1592	2	N	-0-		38
07		2325 X	2031	-0-	-294	-0-	2031	2	N	-0-		38
08		2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2013	2	N	-0-		38
09		1740 X	1338	-0-	-402	-0-	1338	2	N	-0-		38
10		2046 X	1393	-0-	-653	-0-	1393	2	N	-0-		38
11		1980 X	765	-0-	-1215	-0-	765	2	N	-0-		38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137											
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-	-0-	
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857											
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5247	2	46 9 N	42	42 8	-0-
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4346	2	30 9 N	27	27 8	-0-
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	6 9 N	5	5 8	-0-
09	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5705	2	30 9 N	27	27 8	-0-
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5142	2	19 9 N	17	17 8	-0-
*11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4632	2	15 9 N	14	14 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132											
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	18	
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-	18	
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-	18	
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-	18	
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	18	
*11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	18	

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616											
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-	
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-	-0-	
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	
*11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	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											
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-	-0-	
07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2	N	-0-	-0-	
08	1209 X	693	-0-	-516	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
09	1170 X	316	-0-	-854	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
10	1209 X	290	-0-	-919	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
11	1170 X	410	-0-	-760	-0-	410	2	N	-0-	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736											
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-	83	
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	-0-	83	
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	83	
09	3120 X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2	N	-0-	83	
10	3224 X	2022	-0-	-1202	-0-	2022	2	N	-0-	83	
11	3120 X	1939	-0-	-1181	-0-	1939	2	N	-0-	83	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	964	-0-	-416	-0-		964 2		N	-0-			87
07	1240 N	1047	-0-	-193	-0-		1047 2		N	-0-			87
08	1209 N	972	-0-	-237	-0-		972 2		N	-0-			87
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 2		N	-0-			87
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 2		N	-0-			87
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998 2		N	-0-			87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969													
06	2670 X	2388	-0-	-282	-0-		2388 2		N	-0-			79
07	3069 X	2741	-0-	-328	-0-		2741 2		N	-0-			79
08	3069 X	2120	-0-	-949	-0-		2120 2		N	-0-			79
09	2970 X	1141	-0-	-1829	-0-		1141 2		N	-0-			79
10	2914 X	2174	-0-	-740	-0-		2174 2		N	-0-			79
11	2640 X	1867	-0-	-773	-0-		1867 2		N	-0-			79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734													
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2		N	-0-			87
07	186 N	119	-0-	-67	-0-		119 2		N	-0-			87
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-			87
09	510 N	172	-0-	-338	-0-		172 2		N	-0-			87
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-		216 2	15 9	N	14	82 1		19
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-			19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673													
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2330 2	44 9	N	40	40 8		-0-
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2310 2	40 9	N	36	36 8		-0-
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2346 2	11 9	N	10	10 8		-0-
09	2370 N	2308	-0-	-62	-0-		2283 2	25 9	N	23	23 8		-0-
10	2356 N	2138	-0-	-218	-0-		2124 2	14 9	N	13	13 8		-0-
11	2280 N	2169	-0-	-111	-0-		2158 2	11 9	N	10	10 8		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962													
06	510 N	442	-0-	-68	-0-		442 2		N	-0-			42
07	527 N	467	-0-	-60	-0-		461 2	6 9	N	5			47
08	527 N	449	-0-	-78	-0-		449 2		N	-0-			47
09	450 N	440	-0-	-10	-0-		440 2		N	-0-			47
10	465 N	451	-0-	-14	-0-		451 2		N	-0-			47
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-			47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756													
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-		4398 2		N	-0-			-0-
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-		4626 2		N	-0-			-0-
08	4092 X	2965	-0-	-1127	-0-		2965 2		N	-0-			-0-
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		5092 2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4362	-0-	-257	-0-		4362 2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4069	-0-	-401	-0-		4069 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464													
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 2		N	-0-			-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-		488 2		N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2		N	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 2		N	-0-			-0-
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1633 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 #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2850 X	2844	-0-	-6	-0-	2844	2	N	-0-		-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-		-0-
08		2976 X	2239	-0-	-737	-0-	2239	2	N	-0-		-0-
09		2880 X	2216	-0-	-664	-0-	2216	2	N	-0-		-0-
10		3038 X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
*11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
06		1590 N	1197	-0-	-393	-0-	1197	2	N	-0-		50
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		50
08		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-		50
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		50
10		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-		50
*11		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-		50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285												
06		3540 X	2505	-0-	-1035	-0-	2505	2	N	-0-		-0-
07		3658 X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-		-0-
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-		-0-
10		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-		-0-
*11		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
06		4590 X	4468	-0-	-122	-0-	4468	2	N	-0-		133
07		4743 X	4653	-0-	-90	-0-	4653	2	N	-0-		133
08		4743 X	4636	-0-	-107	-0-	4636	2	N	-0-		133
09		4590 X	4565	-0-	-25	-0-	4565	2	N	-0-		133
10		4712 X	4647	-0-	-65	-0-	4647	2	N	-0-		133
11		4500 X	4345	-0-	-155	-0-	4345	2	N	-0-		133

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
06		1920 N	1592	-0-	-328	-0-	1592	2	N	-0-		17
07		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		17
08		3100 N	3462	-0-	362	362	3462	2	N	-0-		17
09		3000 N	2895	-0-	-105	257	2895	2	N	-0-		17
10		2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495	2	N	-0-		17
11		2130 X	1794	-0-	-336	-0-	1794	2	N	-0-		17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
06		2040 X	1950	-0-	-90	-0-	1950	2	N	-0-		155
07		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-		155
08		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-		155
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-		155
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-		155
11		2430 N	1880	-0-	-550	-0-	1880	2	N	-0-		155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
06		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
07		1426 X	1087	-0-	-339	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
08		1426 X	1306	-0-	-120	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
09		1380 X	1212	-0-	-168	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
10		1364 X	1149	-0-	-215	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
11		1320 X	857	-0-	-463	-0-	857	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			
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

WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
06	5850 X	3703	-0-	-2147	-0-	3700	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	5921 X	4803	-0-	-1118	-0-	4799	2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	5053 X	4631	-0-	-422	-0-	4630	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5517	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7795	2	3 9	N	3	3 8	-0-
*11	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8350	2	21 9	N	19	19 8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
06	1800 N	466	-0-	-1334	-0-	466	2		N	-0-		-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-
09	480 N	303	-0-	-177	-0-	303	2		N	-0-		-0-
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-		-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
06	3120 X	1974	-0-	-1146	-0-	1960	2	14 9	N	13	13 8	-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3597	2	20 9	N	18	18 8	-0-
08	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	3176	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	3270 X	2691	-0-	-579	-0-	2680	2	11 9	N	10	10 8	-0-
10	3627 X	2631	-0-	-996	-0-	2624	2	7 9	N	6	6 8	-0-
11	3510 X	2959	-0-	-551	-0-	2951	2	8 9	N	7	7 8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-		28
07	4247 X	3749	-0-	-498	-0-	3749	2		N	-0-		28
08	4247 X	3714	-0-	-533	-0-	3714	2		N	-0-		28
09	4110 X	3716	-0-	-394	-0-	3716	2		N	-0-		28
10	4247 X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2		N	-0-		28
11	4110 X	3742	-0-	-368	-0-	3742	2		N	-0-		28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-		-0-
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		-0-
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-		-0-
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-		-0-
10	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-		-0-
11	2100 X	1597	-0-	-503	-0-	1597	2		N	-0-		-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-		-0-
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3671	-0-	571	-0-	3671	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3506	-0-	506	-0-	3506	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2325	-0-	-775	-0-	2325	2		N	-0-		-0-
*11	2507 X	2205	-0-	-302	-0-	2205	2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
06	2340 X	2013	-0-	-327	-0-	2013	2		N	-0-		-0-
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-		-0-
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-		-0-
09	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-		-0-
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-		-0-
*11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	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								
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564		
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
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	N	-0-		-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
08	2232 N	1751	-0-	-481	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-		-0-
10	2604 N	2034	-0-	-570	-0-	2034 2	N	-0-		-0-
*11	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324		
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2	N	-0-		-0-
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2	N	-0-		-0-
09	1590 N	819	-0-	-771	-0-	819 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1050	-0-	-593	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1066	-0-	-524	-0-	1066 2	N	-0-		-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186		
06	1650 N	1359	-0-	-291	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1623 2	N	-0-		-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-		-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520 2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922		
06	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-		-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-		-0-
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
*11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	N	-0-		-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902		
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	745	-0-	-588	-0-	745 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	849	-0-	-441	-0-	849 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958 2	N	-0-		-0-
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920		
06	2490 X	1560	-0-	-930	-0-	1560 2	N	-0-		143
07	2294 X	1020	-0-	-1274	-0-	1020 2	N	-0-		143
08	2201 X	1598	-0-	-603	-0-	1598 2	N	-0-		143
09	2130 X	866	-0-	-1264	-0-	866 2	N	-0-		143
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-		143
11	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	1068 2	N	-0-		143

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069													
M	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
06		6480 X	849	-0-	-5631	-0-	849 2		N	-0-			-0-
07		6696 X	664	-0-	-6032	-0-	664 2		N	-0-			-0-
08		6386 X	1765	-0-	-4621	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
09		6180 X	2451	-0-	-3729	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
10		6386 X	1974	-0-	-4412	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
11		1710 X	583	-0-	-1127	-0-	583 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784													
06		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571 2		N	-0-			19
07		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2		N	-0-			19
08		4805 X	96	-0-	-4709	-0-	96 2		N	-0-			19
09		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-			19
10		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262 2		N	-0-			19
11		6840 X	6587	-0-	-253	-0-	6587 2		N	-0-			19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049													
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2588 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2476 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2329 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2544 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127 2	1 9	N	1	1 8		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628													
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2707	-0-	-393	-0-	2707 2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2669	-0-	-493	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2246	-0-	-814	-0-	2246 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567													
06		1410 X	1364	-0-	-46	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
07		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
08		2511 X	905	-0-	-1606	-0-	905 2		N	-0-			-0-
09		2430 X	1180	-0-	-1250	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	3257	-0-	-184	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	2805	-0-	-525	-0-	2805 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299													
06		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-			23
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-			23
08		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-			23
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-			23
10		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-			23
*11		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628													
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			140
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			140
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			140
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
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
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
*11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
06		750 N	333	-0-	-417	-0-	333 2		N	-0-		74
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		74
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		74
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-		74
10		496 N	331	-0-	-165	-0-	331 2		N	-0-		74
11		900 N	349	-0-	-551	-0-	349 2		N	-0-		74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
06		1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1576 2		N	-0-		93
07		1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550 2		N	-0-		93
08		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669 2		N	-0-		93
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		93
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		93
*11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
06		3540 X	2855	-0-	-685	-0-	2855 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2446	-0-	-282	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-		-0-
09		2850 X	2526	-0-	-324	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
10		2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
*11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3830 2	20 9	N	18	18 8	-0-
07		3937 X	3668	-0-	-269	-0-	3655 2	13 9	N	12	12 8	-0-
08		3937 X	3127	-0-	-810	-0-	3124 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3895 2	12 9	N	11	11 8	-0-
10		3937 X	3919	-0-	-18	-0-	3910 2	9 9	N	8	8 8	-0-
11		3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3716 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												
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		196
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		196
08		2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132 2		N	-0-		196
09		2130 N	2004	-0-	-126	-0-	2004 2		N	-0-		196
10		2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009 2		N	-0-		196
11		2070 N	2002	-0-	-68	-0-	2002 2		N	-0-		196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		13
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		13
08		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322 2		N	-0-		13
09		1410 N	1021	-0-	-389	-0-	1021 2		N	-0-		13
10		1457 N	1015	-0-	-442	-0-	1015 2		N	-0-		13
11		1290 N	919	-0-	-371	-0-	919 2		N	-0-		13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034		
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	
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	868 2	N	-0-		-0-	
07	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 2	N	-0-		-0-	
08	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2	N	-0-		-0-	
09	870 N	562	-0-	-308	-0-	562 2	N	-0-		-0-	
10	899 N	593	-0-	-306	-0-	593 2	N	-0-		-0-	
11	840 N	523	-0-	-317	-0-	523 2	N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670		
06	5010 X	4471	-0-	-539	-0-	4471 2	N	-0-		-0-	
07	5177 X	4577	-0-	-600	-0-	4577 2	N	-0-		-0-	
08	5177 X	4591	-0-	-586	-0-	4591 2	N	-0-		-0-	
09	4920 X	4379	-0-	-541	-0-	4379 2	N	-0-		-0-	
10	4712 X	4412	-0-	-300	-0-	4412 2	N	-0-		-0-	
11	4470 X	4179	-0-	-291	-0-	4179 2	N	-0-		-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176		
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4198 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3566 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3271 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3168 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
*11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2581 2	2 9 N	2	2 8	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 259873		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408		
06	3270 X	2534	-0-	-736	-0-	2534 2	N	-0-		7	
07	3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763 2	N	-0-		7	
08	3286 X	2816	-0-	-470	-0-	2816 2	N	-0-		7	
09	3180 X	2505	-0-	-675	-0-	2505 2	N	-0-		7	
10	2759 X	2700	-0-	-59	-0-	2700 2	N	-0-		7	
11	2730 X	2540	-0-	-190	-0-	2540 2	N	-0-		7	

GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586		
06	5820 X	5177	-0-	-643	-0-	5177 2	N	-0-		-0-	
07	5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5310 2	N	-0-		-0-	
08	5766 X	4655	-0-	-1111	-0-	4655 2	N	-0-		-0-	
09	5520 X	4192	-0-	-1328	-0-	4192 2	N	-0-		-0-	
10	5580 X	4621	-0-	-959	-0-	4621 2	N	-0-		-0-	
11	5190 X	3953	-0-	-1237	-0-	3953 2	N	-0-		-0-	

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559		
06	2760 X	2570	-0-	-190	-0-	2570 2	N	-0-		-0-	
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2	N	-0-		-0-	
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	-0-		-0-	
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2	N	-0-		-0-	
10	3286 X	3140	-0-	-146	-0-	3140 2	N	-0-		-0-	
*11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2	N	-0-		-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260709		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829		
06	6930 X	5075	-0-	-1855	-0-	5075 2	N	-0-		-0-	
07	7161 X	3357	-0-	-3804	-0-	3357 2	N	-0-		-0-	
08	7161 X	5620	-0-	-1541	-0-	5620 2	N	-0-		-0-	
09	5970 X	4071	-0-	-1899	-0-	4071 2	N	-0-		-0-	
10	6169 X	225	-0-	-5944	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
11	5430 X	1934	-0-	-3496	-0-	1934 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 #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		4200 X	3225	-0-	-975	-0-	3225	2		N	-0-		3	
07		4340 X	3943	-0-	-397	-0-	3943	2		N	-0-		3	
08		3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2898	2		N	-0-		3	
09		3360 X	2422	-0-	-938	-0-	2422	2		N	-0-		3	
10		3937 X	1896	-0-	-2041	-0-	1896	2		N	-0-		3	
11		3810 X	3580	-0-	-230	-0-	3580	2		N	-0-		3	

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202														
06		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2		N	-0-		-0-	
07		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2		N	-0-		-0-	
08		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		N	-0-		-0-	
09		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2		N	-0-		-0-	
10		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2		N	-0-		-0-	
*11		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2		N	-0-		-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848														
06		2910 X	2214	-0-	-696	-0-	2199	2	15	9	N	14	8	-0-
07		3658 X	1206	-0-	-2452	-0-	1200	2	6	9	N	5	8	-0-
08		3658 X	3122	-0-	-536	-0-	3115	2	7	9	N	6	8	-0-
09		3540 X	1858	-0-	-1682	-0-	1850	2	8	9	N	7	8	-0-
10		2294 X	1503	-0-	-791	-0-	1499	2	4	9	N	4	8	-0-
11		3030 X	1035	-0-	-1995	-0-	1032	2	3	9	N	3	8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872														
06		4380 X	4321	-0-	-59	-0-	4321	2		N	-0-		-0-	
07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-		-0-	
08		4526 X	3760	-0-	-766	-0-	3760	2		N	-0-		-0-	
09		4380 X	3393	-0-	-987	-0-	3393	2		N	-0-		-0-	
10		4526 X	3090	-0-	-1436	-0-	3090	2		N	-0-		-0-	
11		4380 X	3112	-0-	-1268	-0-	3112	2		N	-0-		-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
06		4770 X	4447	-0-	-323	-0-	4447	2		N	-0-		-0-	
07		6789 X	3091	-0-	-3698	-0-	3091	2		N	-0-		-0-	
08		6789 X	5157	-0-	-1632	-0-	5157	2		N	-0-		-0-	
09		6570 X	3720	-0-	-2850	-0-	3720	2		N	-0-		-0-	
10		6262 X	3993	-0-	-2269	-0-	3993	2		N	-0-		-0-	
11		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-		-0-	

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920														
06		2790 X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2		N	-0-		-0-	
07		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-		-0-	
08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-		-0-	
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-		-0-	
10		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-		-0-	
*11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-		-0-	

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816														
06		3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3182	2		N	-0-		37	
07		3689 X	2646	-0-	-1043	-0-	2646	2		N	-0-		37	
08		3689 X	2435	-0-	-1254	-0-	2435	2		N	-0-		37	
09		3570 X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2		N	-0-		37	
10		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-		37	
11		3180 X	2582	-0-	-598	-0-	2582	2		N	-0-		37	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838													
M	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
06		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			-0-
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2		N	-0-			-0-
09		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-			-0-
*11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838													
06		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 2		N	-0-			-0-
07		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313 2		N	-0-			-0-
08		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2		N	-0-			-0-
09		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2		N	-0-			-0-
10		5332 X	5082	-0-	-250	-0-	5082 2		N	-0-			-0-
11		5160 X	4392	-0-	-768	-0-	4392 2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904													
06		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2		N	-0-			-0-
07		5022 X	4578	-0-	-444	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
08		5022 X	4610	-0-	-412	-0-	4610 2		N	-0-			-0-
09		4860 X	2548	-0-	-2312	-0-	2548 2		N	-0-			-0-
10		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748 2		N	-0-			-0-
*11		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 2		N	-0-			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927													
06		15150 X	14762	-0-	-388	-0-	14762 2		N	-0-			-0-
07		15655 X	15519	-0-	-136	-0-	15519 2		N	-0-			-0-
08		15655 X	15017	-0-	-638	-0-	15017 2		N	-0-			-0-
09		15150 X	13768	-0-	-1382	-0-	13768 2		N	-0-			-0-
10		15655 X	14583	-0-	-1072	-0-	14583 2		N	-0-			-0-
11		15030 X	14085	-0-	-945	-0-	14085 2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849													
06		5760 X	5302	-0-	-458	-0-	5302 2		N	-0-			-0-
07		5828 X	5425	-0-	-403	-0-	5425 2		N	-0-			-0-
08		5704 X	5307	-0-	-397	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
09		5400 X	4853	-0-	-547	-0-	4853 2		N	-0-			-0-
10		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		N	-0-			-0-
*11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777													
06		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
08		2635 X	2526	-0-	-109	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
09		2550 X	2526	-0-	-24	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
10		2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2434 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819													
06		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157 2		N	-0-			-0-
07		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265 2		N	-0-			-0-
08		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346 2		N	-0-			-0-
09		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2		N	-0-			-0-
10		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2		N	-0-			-0-
*11		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
06	5250 X	4118	-0-	-1132	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
07	5487 X	5046	-0-	-441	-0-	5046 2		N	-0-			-0-
08	5487 X	4982	-0-	-505	-0-	4982 2		N	-0-			-0-
09	5310 X	4700	-0-	-610	-0-	4700 2		N	-0-			-0-
10	5053 X	4389	-0-	-664	-0-	4389 2		N	-0-			-0-
11	4890 X	3887	-0-	-1003	-0-	3887 2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
06	3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	2600 2		N	-0-			19
07	3906 X	2963	-0-	-943	-0-	2963 2		N	-0-			19
08	3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	2577 2		N	-0-			19
09	3000 X	2754	-0-	-246	-0-	2754 2		N	-0-			19
10	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	2600 2		N	-0-			19
11	2880 X	2813	-0-	-67	-0-	2813 2		N	-0-			19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
06	3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189 2		N	-0-			20
07	3596 X	2249	-0-	-1347	-0-	2249 2		N	-0-			20
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-			20
09	3390 X	2081	-0-	-1309	-0-	2081 2		N	-0-			20
10	2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	1643 2		N	-0-			20
11	3480 X	2240	-0-	-1240	-0-	2240 2		N	-0-			20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
06	3540 X	2940	-0-	-600	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394 2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3201	-0-	-457	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-			-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-			-0-
*11	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
06	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398 2		N	-0-			-0-
07	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925 2		N	-0-			-0-
08	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682 2		N	-0-			-0-
09	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147 2		N	-0-			-0-
10	8680 X	8417	-0-	-263	-0-	8417 2		N	-0-			-0-
11	8400 X	7658	-0-	-742	-0-	7658 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
06	5460 X	5029	-0-	-431	-0-	5026 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	5642 X	4671	-0-	-971	-0-	4668 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	5642 X	5171	-0-	-471	-0-	5170 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	5460 X	2087	-0-	-3373	-0-	2086 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5239 X	3272	-0-	-1967	-0-	3271 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6626 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																
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-				-0-
07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-				-0-
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-				-0-
09		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-				-0-
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-				-0-
*11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867																
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-				-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-				-0-
08		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-				-0-
10		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-				-0-
*11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288																
06		4050 X	3384	-0-	-666	-0-	3374	2	10	9	N	9	9	8		-0-
07		4185 X	2971	-0-	-1214	-0-	2960	2	11	9	N	10	10	8		-0-
08		4154 X	3139	-0-	-1015	-0-	3137	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		4020 X	2960	-0-	-1060	-0-	2954	2	6	9	N	5	5	8		-0-
10		3503 X	2429	-0-	-1074	-0-	2426	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11		3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2715	2	4	9	N	4	4	8		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354																
06		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	127	1	2805	2	N	-0-				-0-
07		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	133	1	2964	2	N	-0-				-0-
08		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	73	1	1697	2	N	-0-				-0-
09		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	124	1	2824	2	N	-0-				-0-
10		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	83	1	1917	2	N	-0-				-0-
*11		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	2	N	-0-				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852																
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-				-0-
07		3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310	2			N	-0-				-0-
08		3317 X	2543	-0-	-774	-0-	2543	2			N	-0-				-0-
09		3210 X	3171	-0-	-39	-0-	3171	2			N	-0-				-0-
10		3317 X	2824	-0-	-493	-0-	2824	2			N	-0-				-0-
11		3210 X	2634	-0-	-576	-0-	2634	2			N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208																
06		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-				-0-
07		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-				-0-
08		5735 X	5592	-0-	-143	-0-	5592	2			N	-0-				-0-
09		5550 X	5106	-0-	-444	-0-	5106	2			N	-0-				-0-
10		5735 X	5698	-0-	-37	-0-	5698	2			N	-0-				-0-
11		5400 X	4939	-0-	-461	-0-	4939	2			N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821																
06		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-				2
07		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-				2
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-				2
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-				2
10		2914 X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			N	-0-				2
*11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-				2

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 300 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

06	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
08	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2833	-0-	-377	-0-	2833 2	N	-0-		-0-
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	2818 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694 2	N	-0-		-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1										
06	6960 X	6452	-0-	-508	-0-	6452 2	N	-0-		-0-
07	7192 X	5482	-0-	-1710	-0-	5482 2	N	-0-		-0-
08	7130 X	6695	-0-	-435	-0-	6695 2	N	-0-		-0-
09	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719 2	N	-0-		-0-
10	6665 X	4983	-0-	-1682	-0-	4983 2	N	-0-		-0-
*11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707 2	N	-0-		-0-

MARFA GAS UNIT										
06	960 N	617	-0-	-343	-0-	617 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	761	-0-	-355	-0-	761 2	N	-0-		-0-
08	806 N	797	-0-	-9	-0-	797 2	N	-0-		-0-
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	530 2	N	-0-		-0-
10	775 N	292	-0-	-483	-0-	292 2	N	-0-		-0-
11	780 N	311	-0-	-469	-0-	311 2	N	-0-		-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										
06	11340 X	10830	-0-	-510	-0-	10830 2	N	-0-		-0-
07	11594 X	11038	-0-	-556	-0-	11038 2	N	-0-		-0-
08	11377 X	10525	-0-	-852	-0-	10525 2	N	-0-		-0-
09	10830 X	9898	-0-	-932	-0-	9898 2	N	-0-		-0-
10	11191 X	8521	-0-	-2670	-0-	8521 2	N	-0-		-0-
11	10830 X	9660	-0-	-1170	-0-	9660 2	N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT										
06	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	27509 2	N	-0-		-0-
07	25610 X	25610	-0-	-0-	-0-	25610 2	N	-0-		-0-
08	25668 X	23989	-0-	-1679	-0-	23989 2	N	-0-		-0-
09	24840 X	22767	-0-	-2073	-0-	22767 2	N	-0-		-0-
10	25668 X	23393	-0-	-2275	-0-	23393 2	N	-0-		-0-
11	24840 X	22048	-0-	-2792	-0-	22048 2	N	-0-		-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION										
06	19920 X	17183	-0-	-2737	-0-	17183 2	N	-0-		-0-
07	20026 X	17392	-0-	-2634	-0-	17392 2	N	-0-		-0-
08	19592 X	16597	-0-	-2995	-0-	16597 2	N	-0-		-0-
09	17910 X	15977	-0-	-1933	-0-	15977 2	N	-0-		-0-
10	0 W	16193	-0-	16193	16193	16193 2	N	-0-		-0-
11	0 W	14792	-0-	14792	30985	14792 2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT										
06	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770 2	N	-0-		-0-
07	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542 2	N	-0-		-0-
08	10106 X	9160	-0-	-946	-0-	9160 2	N	-0-		-0-
09	9780 X	9435	-0-	-345	-0-	9435 2	N	-0-		-0-
10	10106 X	9510	-0-	-596	-0-	9510 2	N	-0-		-0-
11	9780 X	8241	-0-	-1539	-0-	8241 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12470	PERF. N/A		
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	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	12166	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HUFFMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	120340	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8821 - 8844		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	134203	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8848 - 9048		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID ->	205891	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 9238 - 9417		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205906	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 - 9445		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443		
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145								
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
HOLMES "A"			WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328				
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	45	1	1546	2	Y	2			29
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1777	2	Y	-0-			29
08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	43	1	1495	2	Y	4			33
09	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	38	1	1549	2	Y	1			34
10	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	41	1	1543	2	Y	7			41
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	8	9			Y	NO RPT			41

BLACK			WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006								
M	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647			
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1									
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	Y	-0-		-0-

SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630			
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	Y	-0-		-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990															
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			40
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			40
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972															
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106															
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182															
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			122
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	-0-	790	2			N	-0-			122
08	930 N	395	-0-	-535	-0-	-0-	395	2			N	-0-			122
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			122
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			122
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419															
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	4877	-0-	1877	1877	4877	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3389	-0-	289	2166	3389	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3428	-0-	328	2494	3428	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6422 X	3928	-0-	-2494	-0-	3928	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333	
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 9258	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
06	1530 N	1389	-0-	-141	-0-	1389	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	711	-0-	-901	-0-	711	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	721	-0-	-779	-0-	721	2	N	-0-	-0-	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 9054	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	99
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	99
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	99
09	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2	N	-0-	-0-	99
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2	N	-0-	-0-	99
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
06	1350 N	669	-0-	-681	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	670	-0-	-725	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	832	2	N	-0-	-0-	-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-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 #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618		- 8970	
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2	N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2	N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8630	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
07	496 N	303	-0-	-193	-0-	303 2	N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2	N	-0-			-0-
10	310 N	164	-0-	-146	-0-	164 2	N	-0-			-0-
11	480 N	170	-0-	-310	-0-	170 2	N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644 - 8656	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703				
M	O	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904					
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8966 - 9985		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 10026		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 10160		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 10103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9970 - 10200	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557			
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400					
M	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	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491	
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
06	900 N	280	-0-	-620	-0-	280 2	N	-0-			-0-
07	558 N	340	-0-	-218	-0-	340 2	N	-0-			-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8659 - 8720	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8700 - 9122	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8971 - 10259	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841								
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8846 - 9172				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	259191	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 8849 - 9098				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	260718	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13118	PERF. 8946 - 9416				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	260719	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8720 - 8950				
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
08		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
09		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
10		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
*11		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260873	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 9659				
06	SWR	10	1587	-0-	1587	42056	1587	2			N	-0-			-0-
07	SWR	10	1643	-0-	1643	43699	1643	2			N	-0-			-0-
08	SWR	10	1391	-0-	1391	45090	1391	2			N	-0-			-0-
09	SWR	10	2592	-0-	2592	47682	2592	2			N	-0-			-0-
10	SWR	10	1812	-0-	1812	49494	1812	2			N	-0-			-0-
11	SWR	10	1821	-0-	1821	51315	1821	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 9205 - 9777				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	261548	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	13542	PERF. 8692 - 9076				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341		
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-	-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-	-0-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-	-0-
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-	-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-	-0-
*11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437				
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	4020 X	3735	-0-	-285	-0-	3735	2	N	-0-			-0-
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	N	-0-			-0-
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2	N	-0-			-0-
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			-0-
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
*11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022				
06	1530 X	334	-0-	-1196	-0-	334	2	N	-0-			-0-
07	1581 X	613	-0-	-968	-0-	613	2	N	-0-			-0-
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065				
06	2700 X	1664	-0-	-1036	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1602	-0-	-1188	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	1619	-0-	-1171	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
11	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	1405	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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
			WELL #:	5	RRCID -> 207895	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 14824	PERF. 8918	- 8938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOLMES "A"			WELL #:	3	RRCID -> 207953	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 8826	- 8836	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOLMES "A"			WELL #:	7	RRCID -> 207957	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 8861	- 8913	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:	1	RRCID -> 211150	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 14788	PERF. 8817	- 8946	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRIZZLY			WELL #:	2	RRCID -> 211522	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 14937	PERF. 8848	- 8972	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:	7	RRCID -> 211533	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8937	- 9061	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRIZZLY			WELL #:	3	RRCID -> 211690	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 8918	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054				
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #:	15	RRCID ->	224815	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	8781 - 8917
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:	8	RRCID ->	228223	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	8634 - 8774
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:	3	RRCID ->	228228	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	8799 - 8935
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:	16	RRCID ->	229882	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	8689 - 8773
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRIZZLY			WELL #:	4	RRCID ->	232111	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	8779 - 8916
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:	2	RRCID ->	233075	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	8759 - 8901
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POLAR			WELL #:	1	RRCID ->	233317	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8652 - 8788
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
HOLMES "A"			WELL #:	23	RRCID ->	233580	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	8852 - 8936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HOLMES "A"			WELL #:	15	RRCID ->	235956	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	8858 - 8970
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
HOLMES "A"			WELL #:	14	RRCID ->	235998	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	8946 - 9060
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
LITTLE FLOCK			WELL #:	1	RRCID ->	241210	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 9066
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TWEENER			WELL #:	3	RRCID ->	241574	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	8878 - 9078
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BLACK			WELL #:	15	RRCID ->	242943	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	8700 - 8852
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LEWIS "B"			WELL #:	18	RRCID ->	243431	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9036 - 9149
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LEWIS "B"			WELL #:	6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 8928 - 9122
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:	23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:	24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	945936 2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8475 - 8539
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:	2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 8676 - 8684
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	185733	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234 - 8255
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201553		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316		
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1407 2	14 9	N	13	13 8	-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1372 2	10 9	N	9	9 8	-0-
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1196 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1109 2	7 9	N	6	6 8	-0-
10	1302	N	721	-0-	-581	-0-	718 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	1170	N	682	-0-	-488	-0-	680 2	2 9	N	2	2 8	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592					
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	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872								
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646								
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					147
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					147
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					147
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					147

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SANDERS CREEK GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408								
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539								
06	SWR	10	131	-0-	131	6656	131	2		N	-0-					-0-
07	SWR	10	120	-0-	120	6776	120	2		N	-0-					-0-
08	SWR	10	107	-0-	107	6883	107	2		N	-0-					-0-
09	SWR	10	99	-0-	99	6982	99	2		N	-0-					-0-
10	SWR	10	179	-0-	179	7161	179	2		N	-0-					-0-
11	SWR	10	207	-0-	207	7368	207	2		N	-0-					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	715	-0-	715	19261	715	2		N	-0-			30
07	SWR 10	729	-0-	729	19990	729	2		N	-0-			30
08	SWR 10	707	-0-	707	20697	707	2		N	-0-			30
09	SWR 10	715	-0-	715	21412	715	2		N	-0-			30
10	SWR 10	725	-0-	725	22137	725	2		N	-0-			30
11	SWR 10	695	-0-	695	22832	695	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 8402			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8681			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 8864			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 8404			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587 - 8658			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320								
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	275510	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8250 - 8438
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281972	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286394	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286781	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8100 - 8204
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		30445 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
06	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212 2					-0-
07	15717 X	14031	-0-	-1686	-0-	14031 2					-0-
08	15717 X	15397	-0-	-320	-0-	15397 2					-0-
09	15210 X	13923	-0-	-1287	-0-	13923 2					-0-
10	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15756 2					-0-
11	14910 X	9426	-0-	-5484	-0-	9426 2					-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4			WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764					
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEVELS, MARION			WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)			32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
COUCH OIL & GAS, INC.			182165											
BRAVEHEART			WELL #: 2		RRCID -> 270732		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC			289935											
MONTGOMERY			WELL #: 1		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAUKE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027											
TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	N	-0-	72
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	99	1	1343	2	N	-0-	72
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	N	-0-	72
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	-0-	72
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1261	2	N	-0-	72
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	N	-0-	72

BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637					
06	3000	N	4129	-0-	1129	1175	285	1	3844	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3320	-0-	220	1395	229	1	3091	2	N	-0-	-0-
08	4306	X	2911	-0-	-1395	-0-	195	1	2716	2	N	-0-	-0-
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	130	1	1704	2	N	-0-	-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683					
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	231	1	3110	2	N	-0-	-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	208	1	2803	2	N	-0-	-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	207	1	2875	2	N	-0-	-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	206	1	2702	2	N	-0-	-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-	-0-
*11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	209	1	2561	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576					
06	2610	X	2195	-0-	-415	-0-	152	1	2043	2	N	-0-	-0-
07	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	156	1	2101	2	N	-0-	-0-
08	2697	X	2187	-0-	-510	-0-	147	1	2040	2	N	-0-	-0-
09	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	165	1	2155	2	N	-0-	-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	206	1	2677	2	N	-0-	-0-
11	2190	X	2106	-0-	-84	-0-	159	1	1947	2	N	-0-	-0-

TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802					
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	119	1	1606	2	N	-0-	57
07	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	122	1	1645	2	N	-0-	57
08	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	121	1	1682	2	N	-0-	57
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	121	1	1587	2	N	-0-	57
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	N	-0-	57
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	126	1	1541	2	N	-0-	57

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564					
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-	-0-
07	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	112	1	1513	2	N	-0-	-0-
08	1922	N	1164	-0-	-758	-0-	78	1	1086	2	N	-0-	-0-
09	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	98	1	1286	2	N	-0-	-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2066	2	N	-0-	-0-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	107	1	1309	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11634	- 12770
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
06	1080 N	792	-0-	-288	-0-	55 1	737 2	N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	64 1	865 2	N	-0-			-0-
08	1302 N	922	-0-	-380	-0-	62 1	860 2	N	-0-			-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	78 1	1019 2	N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	74 1	965 2	N	-0-			-0-
11	900 N	899	-0-	-1	-0-	68 1	831 2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11115	- 11296
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642	- 12796
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	100 1	1340 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	99 1	1334 2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	95 1	1317 2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1343	-0-	-97	-0-	95 1	1248 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	88 1	1143 2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1123	-0-	-257	-0-	85 1	1038 2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375	- 11385
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	194 1	2613 2	N	-0-			-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	218 1	2939 2	N	-0-			-0-
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	181 1	2522 2	N	-0-			-0-
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	173 1	2259 2	N	-0-			-0-
10	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	187 1	2434 2	N	-0-			-0-
*11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	153 1	1865 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196267	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11620	- 11630
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BARGER, H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196270	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11354	- 11359
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	203 1	2737 2	N	-0-			-0-
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	199 1	2690 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4882	-0-	1782	1782	327 1	4555 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3026	-0-	26	1808	215 1	2811 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2738	-0-	-362	1446	196 1	2542 2	N	-0-			-0-
*11	3684 X	2238	-0-	-1446	-0-	169 1	2069 2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #:		6	RRCID ->	196408	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11695	- 12843
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
TERRY "D"		WELL #:		8	RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877					
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
06	1950 X	1919	-0-	-31	-0-			133	1	1786	2	N	-0-		-0-
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-			179	1	2421	2	N	-0-		-0-
08	1550 X	1446	-0-	-104	-0-			97	1	1349	2	N	-0-		-0-
09	1920 X	921	-0-	-999	-0-			65	1	856	2	N	-0-		-0-
10	2015 X	1086	-0-	-929	-0-			78	1	1008	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1085	-0-	-325	-0-			82	1	1003	2	N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746					
06	570 N	506	-0-	-64	-0-			34	1	472	2	N	-0-		17
07	527 N	506	-0-	-21	-0-			34	1	472	2	N	-0-		17
08	651 N	443	-0-	-208	-0-			32	1	411	2	N	-0-		17
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-			39	1	554	2	N	-0-		17
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-			54	1	639	2	N	-0-		17
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-			38	1	489	2	N	-0-		17

BARGER, H. UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507					
06	1080 N	559	-0-	-521	-0-			39	1	520	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1239	-0-	-1	-0-			85	1	1154	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	912	-0-	-111	-0-			61	1	851	2	N	-0-		-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-			64	1	840	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	979	-0-	-261	-0-			70	1	909	2	N	-0-		-0-
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			80	1	974	2	N	-0-		-0-

TERRY "D"		WELL #:		9	RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782					
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-			182	1	2452	2	N	-0-		67
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			131	1	1767	2	N	-0-		67
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			109	1	1519	2	N	-0-		67
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-			53	1	694	2	N	-0-		67
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-			124	1	1605	2	N	-0-		67
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-			145	1	1770	2	N	-0-		67

TERRY "D"		WELL #:		7	RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766					
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			88	1	1180	2	N	-0-		40
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			85	1	1155	2	N	-0-		40
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-			99	1	1381	2	N	-0-		40
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-			88	1	1154	2	N	-0-		40
10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-			87	1	1135	2	N	-0-		40
11	1350 N	1252	-0-	-98	-0-			95	1	1157	2	N	-0-		40

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713					
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			98	1	1316	2	N	-0-		-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			89	1	1196	2	N	-0-		-0-
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-			153	1	2130	2	N	-0-		-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-			121	1	1582	2	N	-0-		-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			112	1	1460	2	N	-0-		-0-
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			93	1	1136	2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610					
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-			175	1	2362	2	N	-0-		-0-
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-			179	1	2421	2	N	-0-		-0-
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-			160	1	2231	2	N	-0-		-0-
09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-			179	1	2340	2	N	-0-		-0-
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-			187	1	2425	2	N	-0-		-0-
*11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			143	1	1753	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	185 1	2485 2	N	-0-	-0-
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	219 1	2953 2	N	-0-	-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	252 1	3499 2	N	-0-	-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	263 1	3444 2	N	-0-	-0-
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	312 1	4046 2	N	-0-	-0-
*11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	415 1	5070 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376		
06	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	78 1	1050 2	N	-0-	-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	82 1	1104 2	N	-0-	-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	70 1	970 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	77 1	1009 2	N	-0-	-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	86 1	1111 2	N	-0-	-0-
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	91 1	1117 2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485		
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	161 1	2165 2	N	-0-	-0-
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	157 1	2115 2	N	-0-	-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	138 1	1921 2	N	-0-	-0-
09	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	162 1	2117 2	N	-0-	-0-
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	180 1	2338 2	N	-0-	-0-
*11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	184 1	2246 2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552		
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	107 1	1437 2	N	-0-	10
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	122 1	1643 2	N	-0-	10
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114 1	1589 2	N	-0-	10
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	120 1	1576 2	N	-0-	10
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	116 1	1504 2	N	-0-	10
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	110 1	1344 2	N	-0-	10

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390		
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125 1	1686 2	N	-0-	-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	102 1	1371 2	N	-0-	-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	103 1	1433 2	N	-0-	-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	126 1	1646 2	N	-0-	-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	130 1	1686 2	N	-0-	-0-
*11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	128 1	1568 2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459		
06	2910 X	2445	-0-	-465	-0-	169 1	2276 2	N	-0-	-0-
07	2821 X	2506	-0-	-315	-0-	173 1	2333 2	N	-0-	-0-
08	2821 X	2343	-0-	-478	-0-	157 1	2186 2	N	-0-	-0-
09	2730 X	2236	-0-	-494	-0-	159 1	2077 2	N	-0-	-0-
10	2821 X	2406	-0-	-415	-0-	172 1	2234 2	N	-0-	-0-
11	2460 X	2432	-0-	-28	-0-	184 1	2248 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706														
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

06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	119 1	1603 2	N	-0-				-0-
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	131 1	1763 2	N	-0-				-0-
08		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	86 1	1195 2	N	-0-				-0-
09		1710 N	1481	-0-	-229	-0-	105 1	1376 2	N	-0-				-0-
10		1891 N	1271	-0-	-620	-0-	91 1	1180 2	N	-0-				-0-
*11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	96 1	1179 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574														
06		870 N	439	-0-	-431	-0-	30 1	409 2	N	-0-				17
07		961 N	930	-0-	-31	-0-	64 1	866 2	N	-0-				17
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	66 1	923 2	N	-0-				17
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82 1	1068 2	N	-0-				17
10		930 N	838	-0-	-92	-0-	60 1	778 2	N	-0-				17
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	76 1	929 2	N	-0-				17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822														
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	448 2	N	-0-				-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	86 1	1164 2	N	-0-				-0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67 1	936 2	N	-0-				-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	66 1	857 2	N	-0-				-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	56 1	728 2	N	-0-				-0-
*11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	97 1	1187 2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462														
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	159 1	2136 2	N	-0-				-0-
07		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	201 1	2711 2	N	-0-				-0-
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	211 1	2935 2	N	-0-				-0-
09		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	193 1	2521 2	N	-0-				-0-
10		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	264 1	3430 2	N	-0-				-0-
*11		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	207 1	2528 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810														
06		1080 N	993	-0-	-87	-0-	69 1	924 2	N	-0-				-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	91 1	1231 2	N	-0-				-0-
08		1240 N	836	-0-	-404	-0-	56 1	780 2	N	-0-				-0-
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	89 1	1159 2	N	-0-				-0-
10		1333 N	709	-0-	-624	-0-	51 1	658 2	N	-0-				-0-
*11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	83 1	1015 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699														
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	119 1	1597 2	N	-0-				-0-
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	121 1	1640 2	N	-0-				-0-
08		1581 N	1447	-0-	-134	-0-	97 1	1350 2	N	-0-				-0-
09		1530 N	1230	-0-	-300	-0-	87 1	1143 2	N	-0-				-0-
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	131 1	1697 2	N	-0-				-0-
11		1410 N	507	-0-	-903	-0-	38 1	469 2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11654 - 12665	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11730 - 11786	
06	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	160	1	2195	2	N	-0-	152
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	251	1	3480	2	N	-0-	152
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	227	1	2941	2	N	-0-	152
09	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	196	1	2776	2	N	-0-	152
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	246	1	2911	2	N	-0-	152
11	3030 X	2413	-0-	-617	-0-	175	1	2238	2	N	-0-	152

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH 12345	PERF.11820 - 11850	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	-0-
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005										TOTAL DEPTH 12160	PERF.11690 - 11720	
06	2910 X	2353	-0-	-557	-0-	160	1	2193	2	N	-0-	64
07	2914 X	1508	-0-	-1406	-0-	101	1	1407	2	N	-0-	64
08	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	176	1	2288	2	N	-0-	64
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	161	1	2280	2	N	-0-	64
10	2418 X	2182	-0-	-236	-0-	170	1	2012	2	N	-0-	64
11	2370 X	1662	-0-	-708	-0-	121	1	1541	2	N	-0-	64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005										TOTAL DEPTH 12272	PERF.11848 - 12133	
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	223	1	3056	2	N	-0-	20
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	253	1	3510	2	N	-0-	20
08	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	184	1	2389	2	N	-0-	20
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	254	1	3596	2	N	-0-	20
10	3379 X	1719	-0-	-1660	-0-	134	1	1585	2	N	-0-	20
*11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	263	1	3352	2	N	-0-	20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005										TOTAL DEPTH 13320	PERF.11860 - 12140	
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	101	1	1388	2	N	-0-	-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	106	1	1468	2	N	-0-	-0-
08	1736 N	1326	-0-	-410	-0-	95	1	1231	2	N	-0-	-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	104	1	1472	2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	109	1	1287	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	74	1	941	2	N	-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13150	PERF.11663 - 12979	
06	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	388	1	5331	2	N	-0-	89
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	374	1	5182	2	N	-0-	89
08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	398	1	5164	2	N	-0-	89
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	331	1	4698	2	N	-0-	89
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	353	1	4180	2	N	-0-	89
*11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	394	1	5027	2	N	-0-	89

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164														
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
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	90 1	1242 2	N	-0-				23
07		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	89 1	1235 2	N	-0-				23
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	98 1	1269 2	N	-0-				23
09		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	80 1	1127 2	N	-0-				23
10		1333 N	832	-0-	-501	-0-	65 1	767 2	N	-0-				23
11		1320 N	668	-0-	-652	-0-	49 1	619 2	N	-0-				23
REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133														
06		1050 N	636	-0-	-414	-0-	43 1	593 2	N	-0-				-0-
07		1054 N	457	-0-	-597	-0-	31 1	426 2	N	-0-				-0-
08		1054 N	427	-0-	-627	-0-	31 1	396 2	N	-0-				-0-
09		630 N	537	-0-	-93	-0-	35 1	502 2	N	-0-				-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	110 1	1299 2	N	-0-				-0-
*11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	86 1	1098 2	N	-0-				-0-
BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574														
06		1200 N	1039	-0-	-161	-0-	72 1	967 2	N	-0-				-0-
07		1054 N	926	-0-	-128	-0-	64 1	862 2	N	-0-				-0-
08		1147 N	929	-0-	-218	-0-	62 1	867 2	N	-0-				-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	76 1	995 2	N	-0-				-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97 1	1255 2	N	-0-				-0-
*11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	68 1	838 2	N	-0-				-0-
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494														
06		1020 N	549	-0-	-471	-0-	38 1	511 2	N	-0-				-0-
07		899 N	634	-0-	-265	-0-	44 1	590 2	N	-0-				-0-
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	144 1	2000 2	N	-0-				-0-
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	134 1	1755 2	N	-0-				-0-
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	106 1	1375 2	N	-0-				-0-
*11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	80 1	979 2	N	-0-				-0-
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561														
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	91 1	1227 2	N	-0-				17
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	98 1	1321 2	N	-0-				17
08		3100 N	3182	-0-	82	82	213 1	2969 2	N	-0-				17
09		2692 N	2610	-0-	-82	-0-	185 1	2425 2	N	-0-				17
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	177 1	2296 2	N	-0-				17
*11		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	209 1	2555 2	N	-0-				17
BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565														
06		1710 N	1522	-0-	-188	-0-	105 1	1417 2	N	-0-				20
07		1643 N	1598	-0-	-45	-0-	110 1	1488 2	N	-0-				20
08		1705 N	1164	-0-	-541	-0-	78 1	1086 2	N	-0-				20
09		1530 N	966	-0-	-564	-0-	69 1	897 2	N	-0-				20
10		1612 N	1361	-0-	-251	-0-	97 1	1264 2	N	-0-				20
*11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	90 1	1099 2	N	-0-				20
REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614				
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	
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	158	1	2133	2	N	-0-			-0-	
07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	162	1	2188	2	N	-0-			-0-	
08		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	156	1	2172	2	N	-0-			-0-	
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2085	2	N	-0-			-0-	
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	166	1	2154	2	N	-0-			-0-	
*11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	165	1	2012	2	N	-0-			-0-	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11252	- 11576				
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	98	1	1179	2	N	-0-			-0-	
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1	1402	2	N	-0-			-0-	
08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-			-0-	
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	2	N	-0-			-0-	
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	N	-0-			-0-	
*11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	2	N	-0-			-0-	

EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102	- 11415				
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-	
07		310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-			-0-	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-			-0-	
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-	
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-	
*11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-	

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11621	- 11727				
06		540 N	514	-0-	-26	-0-	56	1	458	2	N	-0-			-0-	
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	57	1	449	2	N	-0-			-0-	
08		496 N	391	-0-	-105	-0-	50	1	341	2	N	-0-			-0-	
09		510 N	397	-0-	-113	-0-	50	1	347	2	N	-0-			-0-	
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	55	1	427	2	N	-0-			-0-	
*11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	N	-0-			-0-	

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11802	- 11926				
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	121	1	1588	2	N	-0-			-0-	
07		1798 N	1647	-0-	-151	-0-	120	1	1527	2	N	-0-			-0-	
08		1798 N	1674	-0-	-124	-0-	119	1	1555	2	N	-0-			-0-	
09		1710 N	1518	-0-	-192	-0-	111	1	1407	2	N	-0-			-0-	
10		1643 N	1610	-0-	-33	-0-	116	1	1494	2	N	-0-			-0-	
*11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	122	1	1574	2	N	-0-			-0-	

EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11436	- 11746				
06		2100 N	1884	-0-	-216	-0-	102	1	1782	2	N	-0-			-0-	
07		2232 N	2146	-0-	-86	-0-	118	1	2028	2	N	-0-			-0-	
08		2325 N	2283	-0-	-42	-0-	122	1	2161	2	N	-0-			-0-	
09		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	121	1	2100	2	N	-0-			-0-	
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2066	2	N	-0-			-0-	
*11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	104	1	1789	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	80	1	1384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	83	1	1468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944					
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	166	1	2365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	180	1	2560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	145	1	1985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	165	1	2366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	160	1	2239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610					
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	105	1	1308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	105	1	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	105	1	1301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	113	1	1449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967					
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	87	1	963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	83	1	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	154	1	2162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	158	1	2206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820					
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	88	1	1012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	98	1	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	84	1	933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	88	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	88	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719					
06	1920	X	1123	-0-	-797	-0-	61	1	1062	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	125	1	2148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2201	N	1780	-0-	-421	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997	
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	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989	
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	68 1	1179 2	N	-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	72 1	1233 2	N	-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54 1	951 2	N	-0-
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	56 1	975 2	N	-0-
10	1302 N	1027	-0-	-275	-0-	55 1	972 2	N	-0-
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	53 1	918 2	N	-0-
EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276	
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	78 1	1367 2	N	-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	83 1	1425 2	N	-0-
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	82 1	1449 2	N	-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80 1	1396 2	N	-0-
10	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	75 1	1324 2	N	-0-
*11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	91 1	1569 2	N	-0-
REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056	
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	134 1	2336 2	N	-0-
07	2511 N	2438	-0-	-73	-0-	134 1	2304 2	N	-0-
08	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	134 1	2374 2	N	-0-
09	2430 N	2393	-0-	-37	-0-	130 1	2263 2	N	-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	136 1	2399 2	N	-0-
*11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	135 1	2313 2	N	-0-
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250	
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	118 1	2056 2	N	-0-
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	116 1	1997 2	N	-0-
08	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	106 1	1884 2	N	-0-
09	2160 N	2015	-0-	-145	-0-	110 1	1905 2	N	-0-
10	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	111 1	1949 2	N	-0-
*11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	106 1	1820 2	N	-0-
EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454	
06	13110 X	7514	-0-	-5596	-0-	435 1	7079 2	N	-0-
07	12865 X	10252	-0-	-2613	-0-	592 1	9660 2	N	-0-
08	12741 X	8567	-0-	-4174	-0-	487 1	8080 2	N	-0-
09	12150 X	9647	-0-	-2503	-0-	554 1	9093 2	N	-0-
10	10261 X	9036	-0-	-1225	-0-	515 1	8521 2	N	-0-
11	9930 X	9249	-0-	-681	-0-	537 1	8712 2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931	
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	
06	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	602 1	10518 2	N	-0-	2	
07	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	614 1	10577 2	N	-0-	2	
08	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	594 1	10537 2	N	-0-	2	
09	10740 X	10009	-0-	-731	-0-	545 1	9464 2	N	-0-	2	
10	11098 X	10037	-0-	-1061	-0-	539 1	9498 2	N	-0-	2	
11	10740 X	10369	-0-	-371	-0-	570 1	9799 2	N	-0-	2	

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645	
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	322 1	5630 2	N	-0-	41	
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	311 1	5366 2	N	-0-	41	
08	5580 X	5534	-0-	-46	-0-	295 1	5239 2	N	-0-	41	
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	309 1	5358 2	N	-0-	41	
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	328 1	5780 2	N	-0-	41	
11	5400 X	5383	-0-	-17	-0-	296 1	5087 2	N	-0-	41	

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840	
06	10710 X	6541	-0-	-4169	-0-	383 1	6158 2	N	-0-	115	
07	11067 X	5686	-0-	-5381	-0-	341 1	5345 2	N	-0-	115	
08	10633 X	9709	-0-	-924	-0-	548 1	9161 2	N	-0-	115	
09	9240 X	9174	-0-	-66	-0-	528 1	8646 2	N	-0-	115	
10	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	573 1	9556 2	N	-0-	115	
*11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	422 1	6733 2	N	-0-	115	

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210	
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	327 1	5704 2	N	-0-	-0-	
07	5735 X	5448	-0-	-287	-0-	299 1	5149 2	N	-0-	-0-	
08	6231 X	6010	-0-	-221	-0-	321 1	5689 2	N	-0-	-0-	
09	6030 X	5471	-0-	-559	-0-	298 1	5173 2	N	-0-	-0-	
10	6231 X	5045	-0-	-1186	-0-	271 1	4774 2	N	-0-	-0-	
11	6030 X	5037	-0-	-993	-0-	277 1	4760 2	N	-0-	-0-	

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100	
06	3570 X	3510	-0-	-60	-0-	190 1	3320 2	Y	-0-	-0-	
07	3689 X	3457	-0-	-232	-0-	190 1	3267 2	Y	-0-	-0-	
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	188 1	3342 2	Y	-0-	-0-	
09	3180 X	2952	-0-	-228	-0-	161 1	2791 2	Y	-0-	-0-	
10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	193 1	3400 2	Y	-0-	-0-	
11	3180 X	3040	-0-	-140	-0-	167 1	2873 2	Y	-0-	-0-	

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785	
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	259 1	4516 2	Y	-0-	-0-	
07	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	231 1	3986 2	Y	-0-	-0-	
08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	275 1	4878 2	Y	-0-	-0-	
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	319 1	5533 2	Y	-0-	-0-	
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	285 1	5023 2	Y	-0-	-0-	
*11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	254 1	4358 2	Y	-0-	-0-	

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730	
06	3510 X	2027	-0-	-1483	-0-	110 1	1917 2	N	-0-	-0-	
07	3627 X	2897	-0-	-730	-0-	159 1	2738 2	N	-0-	-0-	
08	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	162 1	2874 2	N	-0-	-0-	
09	3450 X	2850	-0-	-600	-0-	155 1	2695 2	N	-0-	-0-	
10	3565 X	2912	-0-	-653	-0-	156 1	2756 2	N	-0-	-0-	
11	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	135 1	2314 2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	257531	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12180	- 15440
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	
06		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	325 1	5148 2	N	-0-		214
07		5642 X	3922	-0-	-1720	-0-	245 1	3677 2	N	-0-		214
08		5642 X	5635	-0-	-7	-0-	330 1	5305 2	N	-0-		214
09		5460 X	4881	-0-	-579	-0-	292 1	4547 2	N	38		252
							42 9					
10		5642 X	5501	-0-	-141	-0-	324 1	5159 2	N	16		268
							18 9					
11		5460 X	4496	-0-	-964	-0-	274 1	4189 2	N	30		298
							33 9					

MILDRED THOMPSON		WELL #:		11	RRCID ->	258442	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11385	- 12628
06		3000 N	2729	-0-	-271	219	148 1	2581 2	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	150 1	2586 2	Y	-0-		-0-
08		3348 X	2715	-0-	-633	-0-	145 1	2570 2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	2501	-0-	-739	-0-	136 1	2365 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2437	-0-	-694	-0-	131 1	2306 2	Y	-0-		-0-
11		2730 X	2608	-0-	-122	-0-	143 1	2465 2	Y	-0-		-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626
*06		10950 X	9953	-0-	-997	-0-	462 1	9491 2	N	-0-		-0-
*07		11935 X	10026	-0-	-1909	-0-	476 1	9550 2	N	-0-		-0-
08		11935 X	9869	-0-	-2066	-0-	471 1	9398 2	N	-0-		-0-
09		10440 X	9376	-0-	-1064	-0-	452 1	8924 2	N	-0-		-0-
10		10354 X	9559	-0-	-795	-0-	441 1	9108 2	N	9		9
							10 9					
11		9960 X	9357	-0-	-603	-0-	431 1	8809 2	N	106	80 1	35
							117 9					

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12914	PERF.11288	- 12720
06		3990 X	3142	-0-	-848	-0-	170 1	2972 2	Y	-0-		-0-
07		4123 X	2774	-0-	-1349	-0-	152 1	2622 2	Y	-0-		-0-
08		3596 X	3370	-0-	-226	-0-	180 1	3190 2	Y	-0-		-0-
09		3480 X	2879	-0-	-601	-0-	157 1	2722 2	Y	-0-		-0-
10		3596 X	3153	-0-	-443	-0-	169 1	2984 2	Y	-0-		-0-
*11		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	235 1	4036 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11532	- 12814
06		3000 X	2306	-0-	-694	-0-	125 1	2181 2	Y	-0-		-0-
07		3100 X	2684	-0-	-416	-0-	147 1	2537 2	Y	-0-		-0-
08		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	160 1	2843 2	Y	-0-		-0-
09		2820 X	2708	-0-	-112	-0-	148 1	2560 2	Y	-0-		-0-
10		2914 X	2817	-0-	-97	-0-	151 1	2666 2	Y	-0-		-0-
*11		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	148 1	2545 2	Y	-0-		-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10603	- 14124
*06		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	441 1	9070 2	N	-0-		-0-
*07		9641 X	9510	-0-	-131	-0-	452 1	9058 2	N	-0-		-0-
08		9641 X	9346	-0-	-295	-0-	446 1	8900 2	N	-0-		-0-
09		9330 X	8799	-0-	-531	-0-	424 1	8375 2	N	-0-		-0-
10		9641 X	8904	-0-	-737	-0-	411 1	8493 2	N	-0-		-0-
11		9330 X	8532	-0-	-798	-0-	398 1	8134 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-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	4980 X	4046	-0-	-934	-0-	188	1	3858	2	N	-0-				-0-
07	5239 X	3756	-0-	-1483	-0-	184	1	3572	2	N	-0-				-0-
08	5239 X	4080	-0-	-1159	-0-	195	1	3885	2	N	-0-				-0-
09	4770 X	4144	-0-	-626	-0-	200	1	3944	2	N	-0-				-0-
10	4433 X	4041	-0-	-392	-0-	186	1	3855	2	N	-0-				-0-
11	4050 X	3777	-0-	-273	-0-	176	1	3601	2	N	-0-				-0-

 L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

06	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	371	1	7631	2	N	-0-				-0-
07	9300 X	7515	-0-	-1785	-0-	368	1	7147	2	N	-0-				-0-
08	9300 X	7781	-0-	-1519	-0-	371	1	7410	2	N	-0-				-0-
09	8670 X	7281	-0-	-1389	-0-	348	1	6863	2	N	64	23	1		41
10	8494 X	8141	-0-	-353	-0-	373	1	7703	2	N	59	54	1		46
*11	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	378	1	7721	2	N	37	75	1		8

 BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

*05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-				92
*06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-				92
*07	6107 X	3	-0-	-6104	-0-	3	2			Y	-0-				92
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	23				115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115

 MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

*05	40579 X	39221	-0-	-1358	-0-	1875	1	37227	2	N	108				330
*06	39450 X	37283	-0-	-2167	-0-	1841	1	35376	2	N	60				390
*07	40765 X	37585	-0-	-3180	-0-	1903	1	35664	2	N	16				406
08	40765 X	36602	-0-	-4163	-0-	1863	1	34738	2	N	1	137	1		270
09	39120 X	33932	-0-	-5188	-0-	1750	1	32182	2	N	-0-	29	1		241
10	39184 X	34550	-0-	-4634	-0-	1712	1	32817	2	N	19	8	1		252
11	37230 X	32955	-0-	-4275	-0-	1647	1	31199	2	N	99	67	1		284

 NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

06	46140 X	38590	-0-	-7550	-0-	1790	1	36800	2	N	-0-				-0-
07	47988 X	37215	-0-	-10773	-0-	1823	1	35392	2	N	-0-				-0-
08	47988 X	37264	-0-	-10724	-0-	1777	1	35487	2	N	-0-				-0-
09	41970 X	34624	-0-	-7346	-0-	1669	1	32955	2	N	-0-				-0-
10	41385 X	33884	-0-	-7501	-0-	1563	1	32321	2	N	-0-				-0-
11	38580 X	31487	-0-	-7093	-0-	1468	1	30019	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534											
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SHELLEY 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075 - 12111			
06	1380 X	1338	-0-	-42	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-	-0-			
07	1426 X	1301	-0-	-125	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-	-0-			
08	1488 X	1192	-0-	-296	-0-	-0-	1192	3		Y	-0-	-0-			
09	1440 X	1090	-0-	-350	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-	-0-			
10	1488 X	1155	-0-	-333	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-	-0-			
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-	-0-			

SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482 - 11833			
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3		Y	-0-	-0-			
07	868 N	640	-0-	-228	-0-	-0-	640	3		Y	-0-	-0-			
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-	-0-			
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-	-0-			
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-	-0-			
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-	-0-			

SHELLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094 - 12144			
06	3000 N	3051	-0-	51	51	-0-	3050	3	1 9	Y	1	1 1			
07	3100 N	3102	-0-	2	53	-0-	3102	3		Y	-0-	-0-			
08	3090 X	3037	-0-	-53	-0-	-0-	3036	3	1 9	Y	1	1			
09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	-0-	2668	3		Y	-0-	-0-			
10	3162 X	1899	-0-	-1263	-0-	-0-	1899	3		Y	-0-	-0-			
11	3060 X	2020	-0-	-1040	-0-	-0-	2020	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			
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	115			
07	465 N	73	-0-	-392	-0-	-0-	73	2		N	-0-	115			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	115			
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	115			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	115			
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	115			

EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976 - 12415			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33			
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			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300 PERF.12314 - 12922		
M	O	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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502 PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785 PERF.10188 - 11098
VICKERY A												
06		1770 N	1325	-0-	-445	-0-	1325	2	N	-0-		160
07		1736 N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2	N	-0-		160
08		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2	N	-0-		160
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-		160
10		1364 N	673	-0-	-691	-0-	673	2	N	-0-		160
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		160

WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750 PERF. 9866 - 11155		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10244 - 11053		
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-		60
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		60
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-		60
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-		60
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-		60
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		60

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404 PERF.10158 - 11202		
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-		50
07		2511 N	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2	N	-0-		50
08		2294 N	1836	-0-	-458	-0-	1836	2	N	-0-		50
09		2550 N	1585	-0-	-965	-0-	1585	2	N	-0-		50
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-		50
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1320 N	765	-0-	-555	-0-	765	2			N	-0-	25
07	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-	25
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	25
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-	25
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-	25
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	25

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167	
06	2550 N	2139	-0-	-411	-0-	2139	2			N	-0-	-0-
07	2356 N	2269	-0-	-87	-0-	2269	2			N	-0-	-0-
08	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-	-0-
09	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2			N	-0-	-0-
10	2263 N	1771	-0-	-492	-0-	1771	2			N	-0-	-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF. 8343 - 11390	
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-	-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-	-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-	-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-	-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11080 - 11465	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 11184	
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-	-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-	-0-
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-	-0-
09	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			N	-0-	-0-
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-	-0-
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.10374 - 11445	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	-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											
SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.10032 - 10366				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10070 - 11139				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983 - 11155				
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440				
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			1
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-			1
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			1
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-			1
10		1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			Y	-0-			1
11		1170 N	881	-0-	-289	-0-	881	2			Y	-0-			1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800													
06	2700 X	1853	-0-	-847	-0-	1853	2		N	-0-			7
07	2790 X	1784	-0-	-1006	-0-	1784	2		N	-0-			7
08	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	1468	2		N	-0-			7
09	2220 X	1061	-0-	-1159	-0-	1061	2		N	-0-			7
10	2046 X	847	-0-	-1199	-0-	847	2		N	-0-			7
11	1410 N	794	-0-	-616	-0-	794	2		N	-0-			7
DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384													
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544													
06	271 X	-0-	-0-	-271	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	177	-0-	177	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	250	2	73	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678													
06	3150 X	2425	-0-	-725	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	2328	-0-	-492	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2617	-0-	-297	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	1418	-0-	-1402	-0-	1418	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 #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	522	-0-	-138	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-		-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-		-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
06	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103 2	Y	-0-		-0-
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072 2	Y	-0-		-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	Y	-0-		-0-
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	Y	-0-		-0-
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
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-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287		
06	1560 N	1430	-0-	-130	-0-	1430 2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560 2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2	Y	-0-		-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	Y	-0-		-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
06	2880 X	1754	-0-	-1126	-0-	1754 2	Y	-0-		1
07	2976 X	1721	-0-	-1255	-0-	1721 2	Y	-0-		1
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	Y	-0-		1
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659 2	Y	-0-		1
10	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1536 2	Y	-0-		1
11	1530 N	1324	-0-	-206	-0-	1324 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
06	1770 N	1547	-0-	-223	-0-	1547 2	Y	-0-		-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818 2	Y	-0-		-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809 2	Y	-0-		-0-
11	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1747 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 #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976 2	1 9	Y	1			22
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	972 2	6 9	Y	5			27
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			27
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			27
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			27
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 2	1 9	Y	1			28

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		Y	-0-			7
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		Y	-0-			7
08	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	3061 2		Y	-0-			7
09	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048 2		Y	-0-			7
10	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789 2		Y	-0-			7
11	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2895 2		Y	-0-			7

 SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

06	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	2002 2		Y	-0-			1
07	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2096 2		Y	-0-			1
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-			1
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-			1
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-			1
11	2160 N	1906	-0-	-254	-0-	1906 2		Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3207	-0-	207	207	3207 2	Y	-0-		-0-
07	2823 N	2616	-0-	-207	-0-	2616 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	933	-0-	-338	-0-	933 2	Y	-0-		-0-
09	2400 X	801	-0-	-1599	-0-	801 2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	727	-0-	-1753	-0-	727 2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	595	-0-	-1805	-0-	595 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626		
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	129	-0-	-111	-0-	129 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712 2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1261	-0-	-479	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703 2	Y	-0-		-0-
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	Y	-0-		-0-
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2	Y	-0-		-0-
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	Y	-0-		-0-
09	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2396 2	Y	-0-		-0-
10	2790 X	2168	-0-	-622	-0-	2168 2	Y	-0-		-0-
11	2700 X	2078	-0-	-622	-0-	2078 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 2	Y	-0-		-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
10	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050 2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
06	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041 2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902 2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	429	-0-	-501	-0-	429 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	753	-0-	-117	-0-	753 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214				
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
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-		6
07	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2		Y	-0-		6
08	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2		Y	-0-		6
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-		6
10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2		Y	-0-		6
11	1050 N	938	-0-	-112	-0-	938	2		Y	-0-		6

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
06	2070 N	1541	-0-	-529	-0-	1541	2		Y	-0-		1
07	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	1737	2		Y	-0-		1
08	2294 X	2086	-0-	-208	-0-	2086	2		Y	-0-		1
09	2220 X	1681	-0-	-539	-0-	1681	2		Y	-0-		1
10	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-		1
11	2010 X	1378	-0-	-632	-0-	1378	2		Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736				
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-		1
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2		Y	-0-		1
08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2		Y	-0-		1
09	1050 N	703	-0-	-347	-0-	703	2		Y	-0-		1
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-		1
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	877	2		Y	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687				
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-		-0-
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		Y	-0-		-0-
08	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2		Y	-0-		-0-
09	3180 X	2788	-0-	-392	-0-	2788	2		Y	-0-		-0-
10	3286 X	2489	-0-	-797	-0-	2489	2		Y	-0-		-0-
11	3180 X	2674	-0-	-506	-0-	2674	2		Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100				
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-		-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-		-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-		-0-
10	1302 N	630	-0-	-672	-0-	630	2		Y	-0-		-0-
11	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2		Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638				
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-		1
07	2635 N	2464	-0-	-171	-0-	2464	2		Y	-0-		1
08	2976 X	1866	-0-	-1110	-0-	1866	2		Y	-0-		1
09	2880 X	1779	-0-	-1101	-0-	1779	2		Y	-0-		1
10	2759 X	2572	-0-	-187	-0-	2572	2		Y	-0-		1
11	2370 X	2287	-0-	-83	-0-	2287	2		Y	-0-		1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330				
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-		-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-		-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2		Y	-0-		-0-
09	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2		Y	-0-		-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-		-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
M	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
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-	-0-
07	1209 N	793	-0-	-416	-0-	793 2		Y	-0-	-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-	-0-
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		Y	-0-	-0-
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		Y	-0-	-0-
*11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-	-0-
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 2		Y	-0-	-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-	-0-
09	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	1512 2		Y	-0-	-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-	-0-
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-	-0-
07	1612 X	1544	-0-	-68	-0-	1522 2	22 9	Y	20	20
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1843 2	77 9	Y	70	90
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-	90
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1456 2	6 9	Y	5	95
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-	95

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692		
06	3150 X	2210	-0-	-940	-0-	2210 2		Y	-0-	-0-
07	3193 X	1819	-0-	-1374	-0-	1819 2		Y	-0-	-0-
08	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2368 2		Y	-0-	-0-
09	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	2666 2		Y	-0-	-0-
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		Y	-0-	-0-
*11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956		
06	1500 N	1056	-0-	-444	-0-	1056 2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	957	-0-	-748	-0-	957 2		Y	-0-	-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-	-0-
09	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010 2		Y	-0-	-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-	-0-
11	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760		
06	3000 N	3273	-0-	273	420	3272 2	1 9	Y	1	81
07	3100 N	2840	-0-	-260	160	2823 2	17 9	Y	15	96
08	3224 X	2507	-0-	-717	-0-	2506 2	1 9	Y	1	97
09	3120 X	1940	-0-	-1180	-0-	1940 2		Y	-0-	97
10	3224 X	2304	-0-	-920	-0-	2304 2		Y	-0-	97
11	3120 X	2028	-0-	-1092	-0-	2026 2	2 9	Y	2	99

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019														

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292						
06	2220	X	983	-0-	-1237	-0-	983	2	Y	-0-				6
07	2294	X	939	-0-	-1355	-0-	939	2	Y	-0-				6
08	1488	N	907	-0-	-581	-0-	907	2	Y	-0-				6
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	2	Y	-0-				6
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2	Y	-0-				6
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2	Y	-0-				6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606						
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2	Y	-0-				-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2	Y	-0-				-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	Y	-0-				-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	Y	-0-				-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-				-0-
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693						
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-				-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	-0-				-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-				-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-				-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-				-0-
11	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2	Y	-0-				-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960						
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2	Y	-0-				7
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2	Y	-0-				7
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-				7
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-				7
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-				7
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2	Y	-0-				7

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986						
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-				-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	-0-				-0-
08	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2	Y	-0-				-0-
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	2	Y	-0-				-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2	Y	-0-				-0-
11	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	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										
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724				
06	1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428 2		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1478	-0-	-289	-0-	1478 2		Y	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		Y	-0-			-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-			-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-			-0-
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
06	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783 2		Y	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-			-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-			-0-
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	-0-			-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-			-0-
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	2143 2		Y	-0-			7
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		Y	-0-			7
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		Y	-0-			7
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-			7
10	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	2176 2		Y	-0-			7
11	2250 N	1998	-0-	-252	-0-	1998 2		Y	-0-			7

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090				
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-			-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-			-0-
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248 2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	857	-0-	-476	-0-	857 2		Y	-0-			-0-
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716				
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2		Y	-0-			1
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		Y	-0-			1
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			1
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		Y	-0-			1
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 2		Y	-0-			1
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	555 2		Y	-0-			1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996				
06	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1587 2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628 2		Y	-0-			-0-
08	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1243 2		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1309	-0-	-281	-0-	1309 2		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579 2		Y	-0-			-0-
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930				
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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
07	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		Y	-0-			-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978				
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
08	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
10	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539				
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2		Y	-0-			-0-
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724				
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906				
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786				
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-			-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830				
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-			4
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			4
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			4
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			4
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		21	RRCID ->	250981	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	13085	PERF.11271	- 12952
M	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
06	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2	Y	-0-			1
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	Y	-0-			1
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-			1
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	Y	-0-			1
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	Y	-0-			1
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #:		23	RRCID ->	250983	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11235	- 11452
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2	Y	-0-			1
07	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2	Y	-0-			1
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-			1
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			1
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	Y	-0-			1
11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	921	2	Y	-0-			1

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	251119	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11206	- 11403
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	Y	-0-			-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-			-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	1549	-0-	-731	-0-	1549	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1193	-0-	-729	-0-	1193	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1244	-0-	-616	-0-	1244	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #:		17	RRCID ->	251320	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13245	PERF.11190	- 11437
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2	Y	-0-			-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-			-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	251744	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11404	- 11450
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2	Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	Y	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	252351	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11450	- 11764
06	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2	Y	-0-			-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	Y	-0-			-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	Y	-0-			-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	Y	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-			-0-
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	252358	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11403	- 11473
06	298 X	-0-	-0-	-298	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 X	62	-0-	-58	-0-	62 2	Y	-0-	6
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-	6
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-	6
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-	6
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	Y	-0-	6
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-	6

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528	
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	Y	-0-	-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	Y	-0-	-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	897	-0-	-453	-0-	897 2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	621	-0-	-836	-0-	621 2	Y	-0-	-0-
11	1260 N	873	-0-	-387	-0-	873 2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	Y	-0-	2
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	768 2	Y	-0-	2
08	868 N	773	-0-	-95	-0-	773 2	Y	-0-	2
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	729 2	Y	-0-	2
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2	Y	-0-	2
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665 2	Y	-0-	2

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058	
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	Y	-0-	1
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	Y	-0-	1
08	3286 X	2245	-0-	-1041	-0-	2245 2	Y	-0-	1
09	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	1903 2	Y	-0-	1
10	2759 X	1847	-0-	-912	-0-	1847 2	Y	-0-	1
11	2670 X	1631	-0-	-1039	-0-	1631 2	Y	-0-	1

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616	
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	Y	-0-	-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	685	-0-	-338	-0-	685 2	Y	-0-	-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	Y	-0-	-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	Y	-0-	-0-
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870	
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	Y	-0-	1
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333 2	Y	-0-	1
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	Y	-0-	1
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	Y	-0-	1
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	Y	-0-	1
*11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	Y	-0-	1

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520	
06	1530 N	1013	-0-	-517	-0-	1013 2	Y	-0-	2
07	1581 N	986	-0-	-595	-0-	986 2	Y	-0-	2
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	Y	-0-	2
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	Y	-0-	2
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 2	Y	-0-	2
11	840 N	591	-0-	-249	-0-	591 2	Y	-0-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759 - 11651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	14	-0-	-16			14 2		Y	-0-	6
07		31 N	24	-0-	-7			24 2		Y	-0-	6
08		31 N	20	-0-	-11			20 2		Y	-0-	6
09		15 N	15	-0-	-0-			15 2		Y	-0-	6
10		31 N	15	-0-	-16			15 2		Y	-0-	6
11		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-	6

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WORTHY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680
06		2370 N	2266	-0-	-104			66 1		2200 2	Y	-0-	8 1		6
07		3100 N	3546	-0-	446			446 209 1		3337 2	Y	-0-			6
08		3100 N	2993	-0-	-107			339 79 1		2914 2	Y	-0-			6
09		2280 N	136	-0-	-2144			4 1		132 2	Y	-0-			6
10		2666 X	856	-0-	-1810			23 1		833 2	Y	-0-			6
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580						Y	NO RPT			6

WORTHY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758 - 12710					
06		4091 X	4091	-0-	-0-			119 1		3972 2	Y	-0-	12 1		8
07		3689 X	2083	-0-	-1606			123 1		1960 2	Y	-0-			8
08		3823 X	3823	-0-	-0-			101 1		3722 2	Y	-0-			8
09		4080 X	2095	-0-	-1985			57 1		2038 2	Y	-0-			8
10		4489 X	4489	-0-	-0-			121 1		4366 2	Y	-0-	2		10
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080			2 9			Y	NO RPT			10

WORTHY GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 8516 - 8681					
06		210 X	-0-	-0-	-210					Y	-0-	1 1			-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	185338	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8494 - 12746					
06		4470 X	2696	-0-	-1774			78 1		2618 2	Y	-0-	13 1		40
07		4619 X	1576	-0-	-3043			93 1		1483 2	Y	-0-			40
08		4619 X	3191	-0-	-1428			84 1		3107 2	Y	-0-			40
09		2700 X	2524	-0-	-176			69 1		2455 2	Y	-0-			40
10		6834 X	6834	-0-	-0-			184 1		6647 2	Y	-0-	3		43
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090			3 9			Y	NO RPT			43

WORTHY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	187325	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	12912	PERF. 8574 - 12745					
06		3305 X	3305	-0-	-0-			96 1		3209 2	Y	-0-	15 1		10
07		3368 X	3368	-0-	-0-			199 1		3169 2	Y	-0-			10
08		4037 X	4037	-0-	-0-			107 1		3930 2	Y	-0-			10
09		4206 X	4206	-0-	-0-			115 1		4090 2	Y	-0-	1		11
10		4691 X	4691	-0-	-0-			1 9							
10		4691 X	4691	-0-	-0-			126 1		4563 2	Y	-0-	2		13
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200			2 9			Y	NO RPT			13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910								
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	Y	-0-	3	1			2
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-					2
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1212	2	Y	-0-					2
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	Y	-0-					2
10	1147 N	988	-0-	-159	-0-	27	1	961	2	Y	-0-					2
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810								
06	3300 X	2307	-0-	-993	-0-	67	1	2240	2	Y	-0-	8	1			5
07	3410 X	2548	-0-	-862	-0-	150	1	2398	2	Y	-0-					5
08	3410 X	2423	-0-	-987	-0-	64	1	2359	2	Y	-0-					5
09	2520 X	2455	-0-	-65	-0-	67	1	2388	2	Y	-0-					5
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	76	1	2740	2	Y	1					6
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	1	9			Y	NO RPT					6

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170								
06	1140 N	812	-0-	-328	-0-	24	1	786	2	Y	2	4	1			7
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	Y	2					9
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	35	1	1296	2	Y	1					10
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	1	5	1			6
10	1519 N	944	-0-	-575	-0-	25	1	916	2	Y	3					9
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	3	9			Y	NO RPT					9

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200								
06	2580 X	1031	-0-	-1549	-0-	30	1	999	2	Y	2	9	1			15
07	2666 X	849	-0-	-1817	-0-	50	1	798	2	Y	1					16
08	2666 X	859	-0-	-1807	-0-	23	1	835	2	Y	1					17
09	1950 X	920	-0-	-1030	-0-	25	1	894	2	Y	1	9	1			9
10	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	32	1	1174	2	Y	3					12
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	3	9			Y	NO RPT					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	45	1 1492 2	Y	4	6 1	11
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	89	1 1421 2	Y	2		13
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	41	1 1518 2	Y	1		14
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	33	1 1181 2	Y	2	7 1	9
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	54	1 1949 2	Y	6		15
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		15

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A	
06	6000 X	3423	-0-	-2577	-0-	99	1 3315 2	Y	8	21 1	35
07	6200 X	3293	-0-	-2907	-0-	194	1 3093 2	Y	5		40
08	5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	98	1 3603 2	Y	3		43
09	5280 X	3657	-0-	-1623	-0-	100	1 3551 2	Y	5	22 1	26
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	112	1 4039 2	Y	11		37
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		37

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A	
06	3960 X	375	-0-	-3585	-0-	11	1 364 2	Y	-0-	2 1	2
07	4092 X	506	-0-	-3586	-0-	30	1 476 2	Y	-0-		2
08	4092 X	416	-0-	-3676	-0-	11	1 405 2	Y	-0-		2
09	3840 X	1349	-0-	-2491	-0-	37	1 1312 2	Y	-0-		2
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	19	1 695 2	Y	-0-		2
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8642 - 12880	
06	2256 N	2233	-0-	-23	-0-	65	1 2168 2	Y	-0-	7 1	5
07	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	128	1 2048 2	Y	-0-		5
08	2790 X	1860	-0-	-930	-0-	49	1 1811 2	Y	-0-		5
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	78	1 2771 2	Y	1		6
10	2790 X	1258	-0-	-1532	-0-	34	1 1223 2	Y	1		7
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		7

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 12290 - 12950	
06	1800 X	1071	-0-	-729	-0-	31	1 1040 2	Y	-0-	9 1	6
07	1860 X	1355	-0-	-505	-0-	80	1 1275 2	Y	-0-		6
08	1860 X	1555	-0-	-305	-0-	41	1 1514 2	Y	-0-		6
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1 1443 2	Y	-0-		6
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1 1981 2	Y	1		7
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099						
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			
06	4830 X	2388	-0-	-2442	-0-	69	1	2312	2	Y	6	15	1	27
07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	386	1	6159	2	Y	10			37
08	6107 X	4578	-0-	-1529	-0-	121	1	4454	2	Y	3			40
09	5910 X	1482	-0-	-4428	-0-	41	1	1439	2	Y	2	21	1	21
10	6541 X	3308	-0-	-3233	-0-	89	1	3209	2	Y	9			30
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT			30

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900						
06	T. A.	78	-0-	78	-0-	78	2	76	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-			-0-
09	78 X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250						
06	4560 X	3220	-0-	-1340	-0-	93	1	3119	2	Y	7	18	1	32
07	4712 X	4252	-0-	-460	-0-	250	1	3995	2	Y	6			38
08	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	111	1	4092	2	Y	3			41
09	4170 X	4095	-0-	-75	-0-	112	1	3977	2	Y	5	21	1	25
10	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	109	1	3952	2	Y	12			37
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	13	9			Y	NO RPT			37

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	110	1	3684	2	Y	-0-	5 1	3
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	277	1	4426	2	Y	-0-		3
08	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	90	1	3331	2	Y	-0-		3
09	3780 X	2296	-0-	-1484	-0-	63	1	2233	2	Y	-0-		3
10	4712 X	2116	-0-	-2596	-0-	57	1	2058	2	Y	1		4
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	1	9			Y	NO RPT		4

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970				
06	1320 N	834	-0-	-486	-0-	24	1	808	2	Y	2	7 1	11
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	1		12
08	1116 N	205	-0-	-911	-0-	5	1	200	2	Y	-0-		12
09	840 N	222	-0-	-618	-0-	6	1	216	2	Y	-0-	6 1	6
10	868 N	432	-0-	-436	-0-	12	1	419	2	Y	1		7
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1	9			Y	NO RPT		7

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000				
06	1980 N	944	-0-	-1036	-0-	27	1	915	2	Y	2	6 1	9
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	Y	2		11
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	21	1	758	2	Y	1		12
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	Y	1	6 1	7
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	49	1	1787	2	Y	5		12
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	6	9			Y	NO RPT		12

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070				
06	3000 N	3076	-0-	76	76	89	1	2979	2	Y	7	10 1	20
07	2209 N	2133	-0-	-76	-0-	126	1	2004	2	Y	3		23
08	2759 N	2507	-0-	-252	-0-	66	1	2439	2	Y	2		25
09	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	56	1	2004	2	Y	3	13 1	15
10	3193 X	1926	-0-	-1267	-0-	52	1	1868	2	Y	5		20
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	6	9			Y	NO RPT		20

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790								
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	Y	-0-	10	1			8
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					8
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					8
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	12	1	424	2	Y	-0-					8
10	682 N	341	-0-	-341	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					8
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930								
06	1110 X	1079	-0-	-31	-0-	31	1	1048	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	1612 X	1020	-0-	-592	-0-	27	1	993	2	Y	-0-					-0-
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	57	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	1612 X	496	-0-	-1116	-0-	13	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130								
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	Y	5	5	1			11
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	2	Y	3					14
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	39	1	1432	2	Y	1					15
09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	41	1	1469	2	Y	2	8	1			9
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	53	1	1926	2	Y	5					14
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	6	9			Y	NO RPT					14

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017								
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	95	1	3163	2	Y	-0-	13	1			9
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	151	1	2414	2	Y	-0-					9
08	2635 X	1616	-0-	-1019	-0-	43	1	1573	2	Y	-0-					9
09	3270 X	2724	-0-	-546	-0-	75	1	2648	2	Y	1					10
10	3379 X	1809	-0-	-1570	-0-	49	1	1759	2	Y	1					11
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	1	9			Y	NO RPT					11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA 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 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
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	141 1	4717 2	Y	-0-	9 1	6
07		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	303 1	4833 2	Y	-0-		6
08		4774 X	3113	-0-	-1661	-0-	82 1	3031 2	Y	-0-		6
09		4860 X	4025	-0-	-835	-0-	110 1	3912 2	Y	3		9
							3 9					
10		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	147 1	5295 2	Y	5		14
							6 9					
11		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT		14

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059				
06		T. A.	46	-0-	46	46	1 1	45 2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-		-0-
09		46 X	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040				
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	15 1	499 2	Y	-0-	8 1	5
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	42 1	668 2	Y	-0-		5
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	13 1	469 2	Y	-0-		5
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	16 1	551 2	Y	-0-		5
10		713 N	472	-0-	-241	-0-	13 1	459 2	Y	-0-		5
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		5

O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230				
06		T. A.	439	-0-	439	439	13 1	425 2	Y	1		1
							1 9					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	439			Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	439			Y	-0-		1
09		976 X	537	-0-	-439	-0-	15 1	521 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		1
11		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF. 11510 - 11530	
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	
*12		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477 2	N	-0-			-0-	
*01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-			-0-	
*02		1479 N	1170	-0-	-309	-0-	1170 2	N	-0-			-0-	
*03		1488 N	876	-0-	-612	-0-	876 2	N	-0-			-0-	
*04		1590 N	235	-0-	-1355	-0-	235 2	N	-0-			-0-	
*05		1240 N	114	-0-	-1126	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
*06		840 N	27	-0-	-813	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
*07		248 N	137	-0-	-111	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
*08		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
*10		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-	

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190		
06		3000 N	3120	-0-	120	120	90 1	3022 2	Y	7	6 1	16
07		2219 N	2099	-0-	-120	-0-	124 1	1972 2	Y	3		19
08		1488 N	1087	-0-	-401	-0-	29 1	1057 2	Y	1		20
09		1440 X	1359	-0-	-81	-0-	37 1	1320 2	Y	2	10 1	12
10		3224 X	1131	-0-	-2093	-0-	30 1	1098 2	Y	3		15
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	3 9		Y	NO RPT		15

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A		
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-		17
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		17
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		17
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		17
10		372 N	244	-0-	-128	-0-	244 2		N	-0-		17
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		17

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 12208 - 13220		
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	34 1	1150 2	Y	3	4 1	9
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80 1	1277 2	Y	2		11
08		1302 N	1098	-0-	-204	-0-	29 1	1068 2	Y	1		12
09		1200 N	963	-0-	-237	-0-	26 1	936 2	Y	1	6 1	7
10		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	35 1	1253 2	Y	4		11
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	4 9		Y	NO RPT		11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3480 X	2100	-0-	-1380	-0-	61 1	2033 2	Y	5	10 1	19
07	3596 X	1640	-0-	-1956	-0-	6 9	1541 2	Y	2		21
08	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	97 1	2580 2	Y	2		23
09	3480 X	2118	-0-	-1362	-0-	2 9	2057 2	Y	3	12 1	14
10	2170 X	1509	-0-	-661	-0-	70 1	1464 2	Y	4		18
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	58 1		Y	NO RPT		18
						3 9					
						41 1					
						4 9					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020			
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	76 1	2559 2	Y	-0-	4 1	3
07	3100 N	3203	-0-	103	103	189 1	3014 2	Y	-0-		3
08	3100 N	4014	-0-	914	1017	106 1	3908 2	Y	-0-		3
09	3000 N	2058	-0-	-942	75	56 1	2002 2	Y	-0-		3
10	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	51 1	1860 2	Y	1		4
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	1 9		Y	NO RPT		4

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776			
06	2880 X	1230	-0-	-1650	-0-	36 1	1194 2	Y	-0-	9 1	7
07	2914 X	880	-0-	-2034	-0-	52 1	828 2	Y	-0-		7
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	76 1	2814 2	Y	-0-		7
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	37 1	1317 2	Y	-0-		7
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	39 1	1396 2	Y	1		8
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	1 9		Y	NO RPT		8

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238			
06	2520 X	2126	-0-	-394	-0-	62 1	2064 2	Y	-0-	13 1	9
07	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	118 1	1879 2	Y	-0-		9
08	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	50 1	1862 2	Y	-0-		9
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	74 1	2630 2	Y	1		10
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	1 9	2478 2	Y	1		11
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	69 1		Y	NO RPT		11

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360			
06	5910 X	4856	-0-	-1054	-0-	141 1	4703 2	Y	11	20 1	37
07	6107 X	3280	-0-	-2827	-0-	12 9	3081 2	Y	5		42
08	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	193 1	5366 2	Y	3		45
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	6 9	4866 2	Y	5	23 1	27
10	5022 X	2240	-0-	-2782	-0-	145 1	2173 2	Y	6		33
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	3 9		Y	NO RPT		33
						137 1					
						6 9					
						60 1					
						7 9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 9787 - 11976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076372	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10753 - 11810	
06	3060 X	2845	-0-	-215	-0-	2845	2	Y	-0-	-0-	
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	Y	-0-	-0-	
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	Y	-0-	-0-	
09	2850 X	2454	-0-	-396	-0-	2454	2	Y	-0-	-0-	
10	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2	Y	-0-	-0-	
11	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	2738	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11172 - 12847	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-	-0-	
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	-0-	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10532 - 11650	
06	420 N	80	-0-	-340	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
07	713 N	170	-0-	-543	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	164	-0-	-983	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-	-0-	
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	

REED "R"		WELL #:		1	RRCID -> 140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11274 - 11495	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID -> 144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11346 - 11484	
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2	Y	-0-	-0-	
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2	Y	-0-	-0-	
08	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2	Y	-0-	-0-	
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-	-0-	
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	Y	-0-	-0-	
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145056	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8056 - 11533	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3000 N	10281	-0-	7281	7281	10281	2	N	-0-			173
07	3100 N	11241	-0-	8141	15422	11241	2	N	-0-			173
08	3100 N	10340	-0-	7240	22662	10340	2	N	-0-	173	1	-0-
09	30068 X	7406	-0-	-22662	-0-	7406	2	N	-0-			-0-
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2	N	-0-			-0-
*11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848				
06	2160 N	1647	-0-	-513	-0-	1647	2	Y	-0-			-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	1661	2	Y	-0-			-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	Y	-0-			-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	Y	-0-			-0-
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728				
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-			-0-
07	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2	N	-0-			-0-
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-			-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2	N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746				
06	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1493	-0-	-398	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
*11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700				
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2	N	-0-			-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 11525 - 11760		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	149644	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF. 8464 - 12032		
06	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2		Y	-0-		-0-	
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		Y	-0-		-0-	
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-		-0-	
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-		-0-	
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-		-0-	
11	2490 N	2268	-0-	-222	-0-	2268	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		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		60	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		60	
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-	60 1	-0-	
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		N	-0-		-0-	
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-	
HUDSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	150768	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11760	PERF. 8319 - 11596		
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-		-0-	
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-		-0-	
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		-0-	
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-		-0-	
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-		-0-	
*11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-		-0-	
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150944	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	11912	PERF. 8414 - 11769		
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	2		N	-0-		-0-	
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-	
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-		-0-	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		-0-	
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-		-0-	
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2		N	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11821	PERF. 8283 - 11700		
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		71	
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		71	
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		71	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	71 1	-0-	
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-	
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151831	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8345 - 11376		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-	
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	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 #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572				
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
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585				
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-			-0-
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N	-0-			-0-
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
09	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2		N	-0-			-0-
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2		N	-0-			-0-
*11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 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				
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 2		N	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
08	930 N	771	-0-	-159	-0-	771 2		N	-0-			-0-
09	810 N	12	-0-	-798	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	961 N	420	-0-	-541	-0-	420 2		N	-0-			-0-
11	750 N	4	-0-	-746	-0-	4 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	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				
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	628 2		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
08	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 2		N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	621 2		N	-0-			-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
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
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1623 2	N	-0-		-0-
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3399	-0-	399	399	3399 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	521	-0-	-1091	-0-	521 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	493	-0-	-1697	-0-	493 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2	N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710		
06	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
*11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2	N	-0-		-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2	N	-0-		-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 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 #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652				
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726				
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	3965	-0-	-654	-0-	3965	2	N	-0-			-0-
09	4470 X	3742	-0-	-728	-0-	3742	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	2040	-0-	-2579	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	1248	-0-	-3222	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596				
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
*11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736				
06	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	2	N	-0-			-0-
07	837 N	654	-0-	-183	-0-	654	2	N	-0-			-0-
08	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2	N	-0-			-0-
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2	N	-0-			-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2	N	-0-			-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660				
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-			-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2	N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902			
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
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2	N	-0-	-0-	
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-	-0-	
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-	-0-	

WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330			
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	Y	-0-	3	
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	Y	-0-	3	
08	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2	Y	-0-	3	
09	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2	Y	-0-	3	
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-	3	
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-	3	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128			
06	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-	-0-	
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-	-0-	
10	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2	N	-0-	-0-	
11	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870			
06	2550 N	580	-0-	-1970	-0-	580	2	Y	-0-	-0-	
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	Y	-0-	-0-	
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	Y	-0-	-0-	
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-	-0-	
10	1798 N	475	-0-	-1323	-0-	475	2	Y	-0-	-0-	
11	2370 N	1998	-0-	-372	-0-	1998	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870			
06	690 N	492	-0-	-198	-0-	492	2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	62	-0-	-465	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-	-0-	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	-0-	-0-	
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-	-0-	
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805			
06	4440 X	3272	-0-	-1168	-0-	3272	2	Y	-0-	-0-	
07	3627 X	1927	-0-	-1700	-0-	1927	2	Y	-0-	-0-	
08	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2	Y	-0-	-0-	
09	3270 X	2570	-0-	-700	-0-	2570	2	Y	-0-	-0-	
10	3379 X	2994	-0-	-385	-0-	2994	2	Y	-0-	-0-	
11	3270 X	2102	-0-	-1168	-0-	2102	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785		
06	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2	Y	-0-	-0-
07	3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3492	2	Y	-0-	-0-
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	Y	-0-	-0-
09	3540 X	2956	-0-	-584	-0-	2956	2	Y	-0-	-0-
10	3658 X	2043	-0-	-1615	-0-	2043	2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	1324	-0-	-2246	-0-	1324	2	Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	Y	-0-	-0-
07	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2	Y	-0-	-0-
08	1984 N	1567	-0-	-417	-0-	1567	2	Y	-0-	-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	Y	-0-	-0-
10	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2	Y	-0-	-0-
*11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
06	1590 N	1152	-0-	-438	-0-	1152	2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2	Y	-0-	-0-
09	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	1015	2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028		
06	1320 X	158	-0-	-1162	-0-	158	2	Y	-0-	-0-
07	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	243	2	Y	-0-	-0-
08	1364 X	416	-0-	-948	-0-	416	2	Y	-0-	-0-
09	570 X	369	-0-	-201	-0-	369	2	Y	-0-	-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
*11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908		
06	3000 N	3156	-0-	156	156	3156	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3565	-0-	465	621	3565	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	5523	-0-	2423	3044	5523	2	Y	-0-	-0-
09	4715 X	1671	-0-	-3044	-0-	1671	2	Y	-0-	-0-
10	2201 X	1596	-0-	-605	-0-	1596	2	Y	-0-	-0-
11	2130 X	1211	-0-	-919	-0-	1211	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752			
M	O	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916			
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-	-0-	
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-	-0-	
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	Y	-0-	-0-	
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-	-0-	
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	Y	-0-	-0-	
*11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756			
06	4110 X	3702	-0-	-408	-0-	3702	2	Y	-0-	-0-	
07	3689 X	3425	-0-	-264	-0-	3425	2	Y	-0-	-0-	
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	Y	-0-	-0-	
09	3690 X	1902	-0-	-1788	-0-	1902	2	Y	-0-	-0-	
10	3813 X	2836	-0-	-977	-0-	2836	2	Y	-0-	-0-	
11	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3562	2	Y	-0-	-0-	

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977			
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	Y	-0-	-0-	
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-	-0-	
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	Y	-0-	-0-	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871			
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	-0-	-0-	
07	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	2448	2	Y	-0-	-0-	
08	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	1828	2	Y	-0-	-0-	
09	2700 N	2039	-0-	-661	-0-	2039	2	Y	-0-	-0-	
10	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2	Y	-0-	-0-	
11	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1460	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828			
06	2160 N	1533	-0-	-627	-0-	1533	2	Y	-0-	-0-	
07	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2	Y	-0-	-0-	
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	Y	-0-	-0-	
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	Y	-0-	-0-	
10	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673	2	Y	-0-	-0-	
11	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789			
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	Y	-0-	-0-	
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-	-0-	
08	4929 X	4641	-0-	-288	-0-	4641	2	Y	-0-	-0-	
09	4770 X	1932	-0-	-2838	-0-	1932	2	Y	-0-	-0-	
10	4929 X	559	-0-	-4370	-0-	559	2	Y	-0-	-0-	
11	4500 X	156	-0-	-4344	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912			
M	O	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
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		Y	-0-	34
07		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		Y	-0-	34
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3102 2		Y	34	27
09		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2760 2	37 9	Y	7	34
10		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	2999 2	8 9	Y	-0-	34
11		3030 X	2768	-0-	-262	-0-	2768 2		Y	-0-	34

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827			
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-	-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-	-0-
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-	-0-
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-	-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-	-0-
*11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916			
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		Y	-0-	-0-
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		Y	-0-	-0-
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		Y	-0-	-0-
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		Y	-0-	-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		Y	-0-	-0-
*11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825			
06		4980 X	4112	-0-	-868	-0-	4112 2		Y	-0-	-0-
07		5146 X	3664	-0-	-1482	-0-	3664 2		Y	-0-	-0-
08		5146 X	3474	-0-	-1672	-0-	3474 2		Y	-0-	-0-
09		4530 X	3175	-0-	-1355	-0-	3175 2		Y	-0-	-0-
10		4247 X	2492	-0-	-1755	-0-	2492 2		Y	-0-	-0-
11		4110 X	3767	-0-	-343	-0-	3767 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795			
06		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218 2		Y	-0-	-0-
07		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261 2		Y	-0-	-0-
08		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 2		Y	-0-	-0-
09		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201 2		Y	-0-	-0-
10		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254 2		Y	-0-	-0-
11		1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792			
06		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266 2		Y	-0-	-0-
07		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		Y	-0-	-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-	-0-
09		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		Y	-0-	-0-
10		2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830 2		Y	-0-	-0-
11		1650 N	1515	-0-	-135	-0-	1515 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786			
06		990 X	920	-0-	-70	-0-	920 2		Y	-0-	-0-
07		1023 X	1003	-0-	-20	-0-	1003 2		Y	-0-	-0-
08		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		Y	-0-	-0-
09		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-	-0-
10		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		Y	-0-	-0-
*11		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-		-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-		-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		Y	-0-		-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-		-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-		-0-
11	660 N	395	-0-	-265	-0-	395 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841			
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-		-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-		-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-		-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		Y	-0-		-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-		-0-
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836			
06	2310 N	1902	-0-	-408	-0-	1902 2		Y	-0-		-0-
07	2418 N	1650	-0-	-768	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-
08	2108 N	1548	-0-	-560	-0-	1548 2		Y	-0-		-0-
09	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469 2		Y	-0-		-0-
10	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620 2		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748			
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1597 2		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593 2		Y	-0-		-0-
08	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	1660 2		Y	-0-		-0-
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570 2		Y	-0-		-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		Y	-0-		-0-
11	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776			
06	3780 X	2646	-0-	-1134	-0-	2646 2		Y	-0-		-0-
07	3534 X	2274	-0-	-1260	-0-	2274 2		Y	-0-		-0-
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		Y	-0-		-0-
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		Y	-0-		-0-
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		Y	-0-		-0-
11	3090 X	3001	-0-	-89	-0-	3001 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915			
06	900 X	672	-0-	-228	-0-	672 2		Y	-0-		-0-
07	930 X	739	-0-	-191	-0-	739 2		Y	-0-		-0-
08	868 X	444	-0-	-424	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
09	810 X	334	-0-	-476	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
10	744 X	410	-0-	-334	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
11	720 X	377	-0-	-343	-0-	377 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765			
06	1020 N	104	-0-	-916	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	930 N	624	-0-	-306	-0-	624	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2	Y	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	Y	-0-			-0-
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751				
06	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2	Y	-0-			-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2	Y	-0-			-0-
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	Y	-0-			-0-
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	Y	-0-			-0-
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2	Y	-0-			-0-
*11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785				
06	2700 N	2117	-0-	-583	-0-	2117	2	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	1855	-0-	-275	-0-	1855	2	Y	-0-			-0-
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	Y	-0-			-0-
*11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812				
06	960 N	672	-0-	-288	-0-	672	2	Y	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	772	-0-	-313	-0-	772	2	Y	-0-			-0-
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911				
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2192	-0-	-226	-0-	2192	2	Y	-0-			-0-
08	2325 N	1484	-0-	-841	-0-	1484	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2	Y	-0-			-0-
*11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907				
06	3150 X	2494	-0-	-656	-0-	2494	2	Y	-0-			-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2993	-0-	-231	-0-	2993	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805				
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	Y	-0-			-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	-0-			-0-
08	3689 X	3672	-0-	-17	-0-	3672	2	Y	-0-			-0-
09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3205	-0-	-335	-0-	3205	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 #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
06	4380 X	4084	-0-	-296	-0-	4084 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	4355 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4526 X	4449	-0-	-77	-0-	4449 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4080 X	3991	-0-	-89	-0-	3991 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4340 X	3534	-0-	-806	-0-	3534 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4320 X	3446	-0-	-874	-0-	3446 2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
06	1680 X	1089	-0-	-591	-0-	1089 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3156	-0-	56	56	3156 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2415 N	2359	-0-	-56	-0-	2359 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2550 X	1758	-0-	-792	-0-	1758 2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4030 X	3310	-0-	-720	-0-	3310 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2	Y	-0-	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	3558 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3052	-0-	-428	-0-	3052 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3480 X	2350	-0-	-1130	-0-	2350 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, FRED R.		WELL #:		9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766	
M	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

06		3150 X	2577	-0-	-573	-0-	2577 2			Y	-0-	-0-
07		3813 X	3433	-0-	-380	-0-	3433 2			Y	-0-	-0-
08		3813 X	2565	-0-	-1248	-0-	2565 2			Y	-0-	-0-
09		3690 X	2925	-0-	-765	-0-	2925 2			Y	-0-	-0-
10		3441 X	3109	-0-	-332	-0-	3109 2			Y	-0-	-0-
11		3330 X	2647	-0-	-683	-0-	2647 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #:		15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743	
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2			Y	-0-	-0-
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2			Y	-0-	-0-
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2			Y	-0-	-0-
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2			Y	-0-	-0-
10		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2			Y	-0-	-0-
11		2580 X	2148	-0-	-432	-0-	2148 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839	
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			Y	-0-	-0-
07		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005 2			Y	-0-	-0-
08		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2			Y	-0-	-0-
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			Y	-0-	-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			Y	-0-	-0-
*11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838	
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2			Y	-0-	-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			Y	-0-	-0-
08		2418 N	1756	-0-	-662	-0-	1756 2			Y	-0-	-0-
09		2400 N	1675	-0-	-725	-0-	1675 2			Y	-0-	-0-
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			Y	-0-	-0-
*11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935	
06		4710 X	2189	-0-	-2521	-0-	2189 2			Y	-0-	-0-
07		4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728 2			Y	-0-	-0-
08		4867 X	2424	-0-	-2443	-0-	2424 2			Y	-0-	-0-
09		4710 X	2443	-0-	-2267	-0-	2443 2			Y	-0-	-0-
10		4867 X	3181	-0-	-1686	-0-	3181 2			Y	-0-	-0-
11		2640 X	2325	-0-	-315	-0-	2325 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888	
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			Y	-0-	-0-
07		1891 N	1626	-0-	-265	-0-	1626 2			Y	-0-	-0-
08		1953 N	1766	-0-	-187	-0-	1766 2			Y	-0-	-0-
09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			Y	-0-	-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2			Y	-0-	-0-
*11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976	
06		2100 X	1787	-0-	-313	-0-	1787 2			Y	-0-	-0-
07		2170 X	1485	-0-	-685	-0-	1485 2			Y	-0-	-0-
08		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			Y	-0-	-0-
09		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2			Y	-0-	-0-
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2			Y	-0-	-0-
*11		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010			
M	O	GAS 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
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	
*11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	

POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880			
06	2171 N	2114	-0-	-57	-0-	2114	2	Y	-0-	-0-	
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-	-0-	
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	Y	-0-	-0-	
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	Y	-0-	-0-	
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	Y	-0-	-0-	
*11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939			
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	Y	-0-	-0-	
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	Y	-0-	-0-	
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	Y	-0-	-0-	
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	Y	-0-	-0-	
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	Y	-0-	-0-	
*11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844			
06	1440 X	169	-0-	-1271	-0-	169	2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-	-0-	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	-0-	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-	-0-	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-	-0-	
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839			
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-	-0-	
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-	-0-	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	422	-0-	-148	-0-	422	2	Y	-0-	-0-	
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	289	-0-	-371	-0-	289	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884			
06	3840 X	77	-0-	-3763	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2	Y	-0-	-0-	
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2	Y	-0-	-0-	
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-	
10	3968 X	2556	-0-	-1412	-0-	2556	2	Y	-0-	-0-	
11	3840 X	3597	-0-	-243	-0-	3597	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824			
06	3450 X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2	Y	-0-	-0-	
07	3565 X	2471	-0-	-1094	-0-	2471	2	Y	-0-	-0-	
08	3565 X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2	Y	-0-	-0-	
09	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	Y	-0-	-0-	
10	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2	Y	-0-	-0-	
*11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-				-0-
07		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-				-0-
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-				-0-
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-				-0-
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-				-0-
*11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962																

06		1740 N	99	-0-	-1641	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
07		527 N	62	-0-	-465	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
08		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-				-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-				-0-
*11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855																

06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-				-0-
07		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-				-0-
08		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-				-0-
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-				-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-				-0-
*11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941																

06		3240 X	3075	-0-	-165	-0-	3075	2			Y	-0-				-0-
07		3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			Y	-0-				-0-
08		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-				-0-
09		3090 X	3004	-0-	-86	-0-	3004	2			Y	-0-				-0-
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-				-0-
11		3150 X	3066	-0-	-84	-0-	3066	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836																

06		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-				-0-
07		3131 X	2403	-0-	-728	-0-	2403	2			Y	-0-				-0-
08		3131 X	1697	-0-	-1434	-0-	1697	2			Y	-0-				-0-
09		3030 X	1773	-0-	-1257	-0-	1773	2			Y	-0-				-0-
10		3131 X	1850	-0-	-1281	-0-	1850	2			Y	-0-				-0-
11		2340 X	1537	-0-	-803	-0-	1537	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876																

06		1590 X	277	-0-	-1313	-0-	277	2			Y	-0-				-0-
07		1643 X	155	-0-	-1488	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
08		1643 X	245	-0-	-1398	-0-	245	2			Y	-0-				-0-
09		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
10		279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
11		270 X	131	-0-	-139	-0-	131	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882																

06		150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-				-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
11		180 N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075			
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
06	1620 X	702	-0-	-918	-0-	702	2	Y	-0-	-0-	
07	1674 X	855	-0-	-819	-0-	855	2	Y	-0-	-0-	
08	1674 X	1495	-0-	-179	-0-	1495	2	Y	-0-	-0-	
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-	-0-	
10	868 X	593	-0-	-275	-0-	593	2	Y	-0-	-0-	
11	1440 X	486	-0-	-954	-0-	486	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122			
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-	4	
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	Y	-0-	4	
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13 9	12	6 1	10
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3 9	3		13
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-	13
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2	Y	-0-	13	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146			
06	2100 N	1513	-0-	-587	-0-	1513	2	Y	-0-	37	
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	Y	-0-	37	
08	3100 N	3574	-0-	474	474	3528	2	46 9	42	45 1	34
09	2550 N	2076	-0-	-474	-0-	2062	2	14 9	13		47
10	2542 N	2203	-0-	-339	-0-	2203	2		Y	-0-	47
11	2460 X	1640	-0-	-820	-0-	1640	2	Y	-0-	47	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952			
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2	Y	-0-	-0-	
07	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2	Y	-0-	-0-	
08	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2	Y	-0-	-0-	
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2	Y	-0-	-0-	
10	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2	Y	-0-	-0-	
11	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830			
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	Y	-0-	-0-	
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	Y	-0-	-0-	
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	Y	-0-	-0-	
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	Y	-0-	-0-	
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	Y	-0-	-0-	
11	2250 N	2160	-0-	-90	-0-	2160	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830			
06	3570 X	1714	-0-	-1856	-0-	1714	2	Y	-0-	-0-	
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	Y	-0-	-0-	
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	Y	-0-	-0-	
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2	Y	-0-	-0-	
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	Y	-0-	-0-	
*11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872			
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2	Y	-0-	-0-	
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2	Y	-0-	-0-	
08	3999 X	3916	-0-	-83	-0-	3916	2	Y	-0-	-0-	
09	4890 X	3426	-0-	-1464	-0-	3426	2	Y	-0-	-0-	
10	5053 X	2363	-0-	-2690	-0-	2363	2	Y	-0-	-0-	
11	4890 X	4660	-0-	-230	-0-	4660	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	189287	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030 PERF.10698 - 12868			
M	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

06		2370 X	1589	-0-	-781	-0-	1589 2			Y	-0-			-0-
07		2449 X	2258	-0-	-191	-0-	2258 2			Y	-0-			-0-
08		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2			Y	-0-			-0-
09		2370 X	2117	-0-	-253	-0-	2117 2			Y	-0-			-0-
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2			Y	-0-			-0-
*11		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003 PERF.10770 - 12898			
06		2430 X	2119	-0-	-311	-0-	2119 2			Y	-0-			-0-
07		2511 X	2349	-0-	-162	-0-	2349 2			Y	-0-			-0-
08		2511 X	2159	-0-	-352	-0-	2159 2			Y	-0-			-0-
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2			Y	-0-			-0-
10		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2			Y	-0-			-0-
*11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030 PERF.11004 - 12876			
06		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022 2			Y	-0-			-0-
07		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033 2			Y	-0-			-0-
08		1116 N	990	-0-	-126	-0-	990 2			Y	-0-			-0-
09		1020 N	908	-0-	-112	-0-	908 2			Y	-0-			-0-
10		1023 N	937	-0-	-86	-0-	937 2			Y	-0-			-0-
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	934 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970 PERF.11030 - 12807			
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			Y	-0-			-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			Y	-0-			-0-
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			Y	-0-			-0-
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			Y	-0-			-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			Y	-0-			-0-
*11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		19	RRCID ->	189593	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12944 PERF.10745 - 12827			
06		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			Y	-0-			-0-
07		2604 N	2409	-0-	-195	-0-	2409 2			Y	-0-			-0-
08		2511 N	2388	-0-	-123	-0-	2388 2			Y	-0-			-0-
09		2520 N	1867	-0-	-653	-0-	1867 2			Y	-0-			-0-
10		2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2257 2			Y	-0-			-0-
11		2310 N	2188	-0-	-122	-0-	2188 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015 PERF.10724 - 12904			
06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2			Y	-0-			-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			Y	-0-			-0-
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2			Y	-0-			-0-
09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2			Y	-0-			-0-
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			Y	-0-			-0-
*11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075 PERF.10717 - 12981			
06		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			Y	-0-			-0-
07		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			Y	-0-			-0-
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2			Y	-0-			-0-
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2			Y	-0-			-0-
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2			Y	-0-			-0-
*11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

06		1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182	2		Y	-0-	-0-
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-	-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-	-0-
09		3000 N	3156	-0-	156	156	3156	2		Y	-0-	-0-
10		1798 N	1153	-0-	-645	-0-	1153	2		Y	-0-	-0-
*11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
06		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		Y	-0-	-0-
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		Y	-0-	-0-
08		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		Y	-0-	-0-
09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		Y	-0-	-0-
10		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		Y	-0-	-0-
*11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-	-0-
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		Y	-0-	-0-
08		3162 X	2899	-0-	-263	-0-	2899	2		Y	-0-	-0-
09		3060 X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2		Y	-0-	-0-
10		3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2		Y	-0-	-0-
11		3060 X	2095	-0-	-965	-0-	2095	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-	-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-	-0-
08		248 N	77	-0-	-171	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	-0-
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		Y	-0-	-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
06		3060 X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2		Y	-0-	-0-
07		3038 X	2232	-0-	-806	-0-	2232	2		Y	-0-	-0-
08		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2		Y	-0-	-0-
09		3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2		Y	-0-	-0-
10		3224 X	2849	-0-	-375	-0-	2849	2		Y	-0-	-0-
11		3030 X	2871	-0-	-159	-0-	2871	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
06		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-	-0-
07		2201 X	1952	-0-	-249	-0-	1952	2		Y	-0-	-0-
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-	-0-
09		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-	-0-
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-	-0-
*11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
06		3810 X	2306	-0-	-1504	-0-	2306	2		Y	-0-	-0-
07		3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800	2		Y	-0-	-0-
08		3937 X	3363	-0-	-574	-0-	3363	2		Y	-0-	-0-
09		2670 X	2237	-0-	-433	-0-	2237	2		Y	-0-	-0-
10		3813 X	2604	-0-	-1209	-0-	2604	2		Y	-0-	-0-
11		3690 X	3144	-0-	-546	-0-	3144	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887		
M	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
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-	-0-	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-	-0-	
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-	-0-	
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814		
06	750 N	613	-0-	-137	-0-	613 2	Y	-0-	-0-	
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-	-0-	
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2	Y	-0-	-0-	
09	600 N	335	-0-	-265	-0-	335 2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	232	-0-	-357	-0-	232 2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	271	-0-	-209	-0-	271 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		
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	Y	-0-	-0-	
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	Y	-0-	-0-	
08	930 N	787	-0-	-143	-0-	787 2	Y	-0-	-0-	
09	1410 N	945	-0-	-465	-0-	945 2	Y	-0-	-0-	
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	Y	-0-	-0-	
*11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966		
06	3420 X	3234	-0-	-186	-0-	3234 2	Y	-0-	-0-	
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2	Y	-0-	-0-	
08	3441 X	3045	-0-	-396	-0-	3045 2	Y	-0-	-0-	
09	3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306 2	Y	-0-	-0-	
10	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230 2	Y	-0-	-0-	
11	3510 X	3015	-0-	-495	-0-	3015 2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860		
06	360 N	119	-0-	-241	-0-	119 2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	Y	-0-	-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	Y	-0-	-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-	-0-	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-	-0-	
11	420 N	220	-0-	-200	-0-	220 2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916		
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-	-0-	
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2	N	-0-	-0-	
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2	N	-0-	-0-	
09	780 N	626	-0-	-154	-0-	626 2	N	-0-	-0-	
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2	N	-0-	-0-	
*11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872		
06	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605 2	Y	-0-	-0-	
07	1922 N	1561	-0-	-361	-0-	1561 2	Y	-0-	-0-	
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	Y	-0-	-0-	
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	Y	-0-	-0-	
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	Y	-0-	-0-	
11	2010 N	1681	-0-	-329	-0-	1681 2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			-0-
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812		
06	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2			-0-
07	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2			-0-
08	3472 X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			-0-
09	3270 X	2932	-0-	-338	-0-	2932	2			-0-
10	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			-0-
11	3180 X	2478	-0-	-702	-0-	2478	2			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140		
06	2490 N	1749	-0-	-741	-0-	1749	2			-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			-0-
08	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			-0-
09	1740 N	751	-0-	-989	-0-	751	2			-0-
10	2232 N	279	-0-	-1953	-0-	279	2			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362		
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N		-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2	N		-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2	N		-0-
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2	N		-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	N		-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850		
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	Y		-0-
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y		-0-
08	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	2603	2	Y		-0-
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	Y		-0-
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	Y		-0-
*11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	Y		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886		
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y		-0-
07	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2	Y		-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y		-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y		-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	Y		-0-
11	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2	Y		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888	- 12878	
M	O	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

06		1770 N	1265	-0-	-505	-0-	1265	2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2	Y	-0-			-0-
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	-0-			-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	Y	-0-			-0-
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-			-0-
*11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	191329	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11152	- 12891
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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
06		2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2	Y	-0-			-0-
07		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2	Y	-0-			-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	Y	-0-			-0-
09		1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2	Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE				WELL #:	3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.10865	- 12858
06		3000 N	3513	-0-	513	870	3513	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3995	-0-	895	1765	3995	2	Y	-0-			-0-
08		5643 X	3878	-0-	-1765	-0-	3878	2	Y	-0-			-0-
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2	Y	-0-			-0-
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2	Y	-0-			-0-
*11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	191490	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	13009	PERF.11720	- 12063
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10680	- 12889
06		2130 X	644	-0-	-1486	-0-	644	2	Y	-0-			-0-
07		2201 X	655	-0-	-1546	-0-	655	2	Y	-0-			-0-
08		2201 X	847	-0-	-1354	-0-	847	2	Y	-0-			-0-
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	Y	-0-			-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	Y	-0-			-0-
*11		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	191902	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11078	- 12900
06		2430 X	2258	-0-	-172	-0-	2258	2	Y	-0-			-0-
07		2294 X	1762	-0-	-532	-0-	1762	2	Y	-0-			-0-
08		2294 X	1790	-0-	-504	-0-	1790	2	Y	-0-			-0-
09		2250 X	1707	-0-	-543	-0-	1707	2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2	Y	-0-			-0-
11		1740 N	979	-0-	-761	-0-	979	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	192091	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13105	PERF.12086 - 12920				
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
06	1590 N	317	-0-	-1273	-0-		317	2			N	-0-			-0-
07	651 N	52	-0-	-599	-0-		52	2			N	-0-			-0-
08	713 N	38	-0-	-675	-0-		38	2			N	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-		314	2			N	-0-			-0-
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		2063	2			N	-0-			-0-
*11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		2396	2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.10755 - 12874				
06	4680 X	696	-0-	-3984	-0-		696	2			Y	-0-			-0-
07	4650 X	2073	-0-	-2577	-0-		2073	2			Y	-0-			-0-
08	4650 X	2238	-0-	-2412	-0-		2238	2			Y	-0-			-0-
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-		5444	2			Y	-0-			-0-
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-		4256	2			Y	-0-			-0-
*11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		4008	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872				
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-		2598	2			Y	-0-			-0-
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		2742	2			Y	-0-			-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-		2760	2			Y	-0-			-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		2575	2			Y	-0-			-0-
10	2604 N	2492	-0-	-112	-0-		2492	2			Y	-0-			-0-
11	2520 N	2183	-0-	-337	-0-		2183	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13040	PERF.10932 - 12858				
06	3750 X	3679	-0-	-71	-0-		3679	2			Y	-0-			-0-
07	3875 X	3662	-0-	-213	-0-		3662	2			Y	-0-			-0-
08	3875 X	3314	-0-	-561	-0-		3314	2			Y	-0-			-0-
09	3690 X	3615	-0-	-75	-0-		3615	2			Y	-0-			-0-
10	3813 X	2980	-0-	-833	-0-		2980	2			Y	-0-			-0-
11	3690 X	2896	-0-	-794	-0-		2896	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8469 - 13012				
06	5957 X	3448	-0-	-2509	-0-		3448	2			Y	-0-			-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3694	2			Y	-0-			-0-
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		3189	2			Y	-0-			-0-
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		2865	2			Y	-0-			-0-
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		2406	2			Y	-0-			-0-
*11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		2604	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11068 - 11386				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160				
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
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		Y	-0-			-0-
07	2294 X	1469	-0-	-825	-0-	1469 2		Y	-0-			-0-
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		Y	-0-			-0-
09	2220 X	1386	-0-	-834	-0-	1386 2		Y	-0-			-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		Y	-0-			-0-
*11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574				
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	994	-0-	-494	-0-	994 2		Y	-0-			-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-			-0-
*11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180				
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856 2		Y	-0-			-0-
07	1054 N	460	-0-	-594	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
08	1054 N	377	-0-	-677	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
09	870 N	326	-0-	-544	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
10	465 N	336	-0-	-129	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	270	-0-	-90	-0-	270 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480				
06	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	3785 2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	4211	-0-	-36	-0-	4211 2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	4046	-0-	-294	-0-	4046 2		Y	-0-			-0-
09	4200 X	4148	-0-	-52	-0-	4148 2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3703	-0-	-637	-0-	3703 2		Y	-0-			-0-
11	4080 X	3523	-0-	-557	-0-	3523 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899				
06	2910 X	2821	-0-	-89	-0-	2821 2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	2155 2		Y	-0-			-0-
08	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	1238 2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	2759 2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	2673 2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	1169	-0-	-1651	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549				
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 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 #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
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
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-
07		1519 N	980	-0-	-539	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
11		1980 N	1215	-0-	-765	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
09		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
10		1488 N	1032	-0-	-456	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
08		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
09		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
10		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		Y	-0-			-0-
*11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
08		2449 N	2102	-0-	-347	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
09		2400 N	2145	-0-	-255	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
10		2108 N	1721	-0-	-387	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
*11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
06		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-			-0-
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		Y	-0-			-0-
10		2139 N	1747	-0-	-392	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
*11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
08		713 N	401	-0-	-312	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
10		527 N	239	-0-	-288	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11		390 N	249	-0-	-141	-0-	249	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614														
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
07		2852 X	2319	-0-	-533	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
08		2821 X	2206	-0-	-615	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
09		2790 N	1569	-0-	-1221	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
10		2325 N	926	-0-	-1399	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
11		2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198		
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
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 2		Y	-0-	-0-
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		Y	-0-	-0-
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		Y	-0-	-0-
09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		Y	-0-	-0-
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		Y	-0-	-0-
*11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772		
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-	-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-	-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-	-0-
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614 2		N	-0-	-0-
10	1829 N	1302	-0-	-527	-0-	1302 2		N	-0-	-0-
11	1740 N	1331	-0-	-409	-0-	1331 2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870		
06	4470 X	3009	-0-	-1461	-0-	3009 2		Y	-0-	-0-
07	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	2950 2		Y	-0-	-0-
08	3441 X	1802	-0-	-1639	-0-	1802 2		Y	-0-	-0-
09	3330 X	2616	-0-	-714	-0-	2616 2		Y	-0-	-0-
10	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2952 2		Y	-0-	-0-
11	3000 X	1584	-0-	-1416	-0-	1584 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612		
06	1140 N	676	-0-	-464	-0-	676 2		Y	-0-	-0-
07	992 N	568	-0-	-424	-0-	568 2		Y	-0-	-0-
08	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2		Y	-0-	-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-	-0-
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420 2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638		
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-	-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-	-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-	-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-	-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-	-0-
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306		
06	3630 X	3204	-0-	-426	-0-	3204 2		Y	-0-	-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		Y	-0-	-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		Y	-0-	-0-
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		Y	-0-	-0-
10	3782 X	2796	-0-	-986	-0-	2796 2		Y	-0-	-0-
11	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	3298 2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516		
06	3870 X	3635	-0-	-235	-0-	3635 2		Y	-0-	-0-
07	3999 X	3634	-0-	-365	-0-	3634 2		Y	-0-	-0-
08	3596 X	3007	-0-	-589	-0-	3007 2		Y	-0-	-0-
09	3630 X	3109	-0-	-521	-0-	3109 2		Y	-0-	-0-
10	3751 X	2577	-0-	-1174	-0-	2577 2		Y	-0-	-0-
11	3630 X	3406	-0-	-224	-0-	3406 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832												
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
06		2160 N	2083	-0-	-77	-0-		2083	2		N	-0-
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		2390	2		N	-0-
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250	2		N	-0-
09		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		2461	2		N	-0-
10		2387 N	2328	-0-	-59	-0-		2328	2		N	-0-
*11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		2376	2		N	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2		N	-0-
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2		N	-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2		N	-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		N	-0-
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2		N	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246												
06		2940 X	2708	-0-	-232	-0-		2708	2		Y	-0-
07		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-		4940	2		Y	-0-
08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		2938	2		Y	-0-
09		2700 X	1202	-0-	-1498	-0-		1202	2		Y	-0-
10		4247 X	2856	-0-	-1391	-0-		2856	2		Y	-0-
11		4110 X	1513	-0-	-2597	-0-		1513	2		Y	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630												
06		1380 N	929	-0-	-451	-0-		929	2		Y	-0-
07		2015 N	333	-0-	-1682	-0-		333	2		Y	-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562												
06		2430 X	1591	-0-	-839	-0-		1591	2		N	-0-
07		2511 X	1294	-0-	-1217	-0-		1294	2		N	-0-
08		2573 X	1518	-0-	-1055	-0-		1518	2		N	-0-
09		2490 X	1205	-0-	-1285	-0-		1205	2		N	-0-
10		2573 X	1326	-0-	-1247	-0-		1326	2		N	-0-
11		1590 X	1183	-0-	-407	-0-		1183	2		N	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656												
06		3450 X	3267	-0-	-183	-0-		3267	2		Y	-0-
07		3565 X	3079	-0-	-486	-0-		3079	2		Y	-0-
08		3503 X	2893	-0-	-610	-0-		2893	2		Y	-0-
09		3330 X	3177	-0-	-153	-0-		3177	2		Y	-0-
10		3379 X	2610	-0-	-769	-0-		2610	2		Y	-0-
11		3270 X	2609	-0-	-661	-0-		2609	2		Y	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720												
06		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2		Y	-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		2900	2		Y	-0-
08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		2805	2		Y	-0-
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		3183	2		Y	-0-
10		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-		2967	2		Y	-0-
*11		3000 N	3031	-0-	31	31		3031	2		Y	-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 #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822				
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
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2		Y	-0-	-0-	
07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2		Y	-0-	-0-	
08	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2		Y	-0-	-0-	
09	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2		Y	-0-	-0-	
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2		Y	-0-	-0-	
11	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2743	2		Y	-0-	-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921				
06	3270 X	3172	-0-	-98	-0-	3172	2		Y	-0-	-0-	
07	3844 X	2872	-0-	-972	-0-	2872	2		Y	-0-	-0-	
08	3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387	2		Y	-0-	-0-	
09	3720 X	2972	-0-	-748	-0-	2972	2		Y	-0-	-0-	
10	3534 X	2129	-0-	-1405	-0-	2129	2		Y	-0-	-0-	
*11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		Y	-0-	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274				
06	1710 N	754	-0-	-956	-0-	754	2		Y	-0-	-0-	
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-	-0-	
08	3100 N	4922	-0-	1822	1822	4922	2		Y	-0-	-0-	
09	3000 N	3543	-0-	543	2365	3543	2		Y	-0-	-0-	
10	3100 N	2858	-0-	-242	2123	2858	2		Y	-0-	-0-	
*11	4404 X	2281	-0-	-2123	-0-	2281	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				
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-	-0-	
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-	-0-	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-	-0-	
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-	-0-	
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-	-0-	
*11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-	-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692				
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2		Y	-0-	-0-	
07	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2		Y	-0-	-0-	
08	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		Y	-0-	-0-	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-	-0-	
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-	-0-	
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2		Y	-0-	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784				
06	1800 N	1248	-0-	-552	-0-	1248	2		N	-0-	-0-	
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-	-0-	
08	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2		N	-0-	-0-	
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-	-0-	
10	2418 N	1725	-0-	-693	-0-	1725	2		N	-0-	-0-	
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-	-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504				
06	3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3504	2		Y	-0-	-0-	
07	3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2		Y	-0-	-0-	
08	3782 X	3401	-0-	-381	-0-	3401	2		Y	-0-	-0-	
09	3510 X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2		Y	-0-	-0-	
10	3627 X	2678	-0-	-949	-0-	2678	2		Y	-0-	-0-	
*11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700 - 12747	
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
06	2430 N	2244	-0-	-186	-0-	2244	2	Y	-0-		-0-
07	2821 N	2556	-0-	-265	-0-	2556	2	Y	-0-		-0-
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	1927	-0-	-323	-0-	1927	2	Y	-0-		-0-
10	2542 N	1653	-0-	-889	-0-	1653	2	Y	-0-		-0-
*11	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10958 - 12494	
06	3540 X	2590	-0-	-950	-0-	2590	2	Y	-0-		-0-
07	3658 X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2	Y	-0-		-0-
09	3240 X	2996	-0-	-244	-0-	2996	2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	2789	-0-	-745	-0-	2789	2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195	
06	3000 N	3124	-0-	124	245	3124	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2987	-0-	-113	132	2987	2	Y	-0-		-0-
08	3177 X	3045	-0-	-132	-0-	3045	2	Y	-0-		-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	Y	-0-		-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	Y	-0-		-0-
*11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		PERF.10840 - 12944	
06	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3375	2	Y	-0-		-0-
07	4154 X	4069	-0-	-85	-0-	4069	2	Y	-0-		-0-
08	4154 X	3684	-0-	-470	-0-	3684	2	Y	-0-		-0-
09	4020 X	3330	-0-	-690	-0-	3330	2	Y	-0-		-0-
10	4061 X	1957	-0-	-2104	-0-	1957	2	Y	-0-		-0-
11	3930 X	1476	-0-	-2454	-0-	1476	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10663 - 12707	
06	1230 N	911	-0-	-319	-0-	911	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882	2	N	-0-		-0-
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2	N	-0-		-0-
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	2	N	-0-		-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2	N	-0-		-0-
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	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	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-		-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11150 - 12880	
06	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	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 #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911		
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
06	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 2		Y	-0-	-0-
07	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 2		Y	-0-	-0-
08	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479 2		Y	-0-	-0-
09	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285 2		Y	-0-	-0-
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2		Y	-0-	-0-
*11	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933 2		Y	-0-	-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918		
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-	-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-	-0-
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603 2		Y	-0-	-0-
09	1650 N	1299	-0-	-351	-0-	1299 2		Y	-0-	-0-
10	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375 2		Y	-0-	-0-
11	1560 N	1411	-0-	-149	-0-	1411 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		
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013 2		Y	-0-	-0-
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	933 2		Y	-0-	-0-
09	1020 N	886	-0-	-134	-0-	886 2		Y	-0-	-0-
10	1054 N	848	-0-	-206	-0-	848 2		Y	-0-	-0-
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	859 2		Y	-0-	-0-

WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492		
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-	-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-	-0-
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650		
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-	-0-
07	2046 N	1551	-0-	-495	-0-	1551 2		N	-0-	-0-
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	1820 2		N	-0-	-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-	-0-
*11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611		
06	2880 X	2720	-0-	-160	-0-	2720 2		Y	-0-	-0-
07	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2728 2		Y	-0-	-0-
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-	-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		Y	-0-	-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		Y	-0-	-0-
*11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 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 #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
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

06		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-	-0-
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		Y	-0-	-0-
08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-	-0-
09		2130 X	1024	-0-	-1106	-0-	1024	2		Y	-0-	-0-
10		2201 X	1089	-0-	-1112	-0-	1089	2		Y	-0-	-0-
11		2130 X	1943	-0-	-187	-0-	1943	2		Y	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088												
06		3000 N	3294	-0-	294	-0-	3294	2		Y	-0-	-0-
07		9764 X	9059	-0-	-705	-0-	9059	2		Y	-0-	-0-
08		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		Y	-0-	-0-
09		2340 X	970	-0-	-1370	-0-	970	2		Y	-0-	-0-
10		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-	-0-
*11		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564												
06		1230 N	689	-0-	-541	-0-	689	2		N	-0-	-0-
07		744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-	-0-
08		682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2		N	-0-	-0-
09		690 N	484	-0-	-206	-0-	484	2		N	-0-	-0-
10		620 N	443	-0-	-177	-0-	443	2		N	-0-	-0-
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929												
06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-	-0-
07		3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	2		Y	-0-	-0-
08		3534 X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2		Y	-0-	-0-
09		3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2		Y	-0-	-0-
10		3534 X	3213	-0-	-321	-0-	3213	2		Y	-0-	-0-
11		3390 X	3001	-0-	-389	-0-	3001	2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110												
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-	-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-	-0-
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-	-0-
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-	-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-	-0-
*11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482												
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-	-0-
07		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-	-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302												
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-	-0-
07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	3144	-0-	44	-0-	3144	2		Y	-0-	-0-
09		3000 N	2997	-0-	-3	-0-	2997	2		Y	-0-	-0-
10		3029 N	2988	-0-	-41	-0-	2988	2		Y	-0-	-0-
*11		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						-0-
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						-0-
08		2852 X	1340	-0-	-1512	-0-	1340	2				-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2				-0-
*11		3000 N	11272	-0-	8272	8272	11272	2				-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927												
06		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2				-0-
07		403 X	204	-0-	-199	-0-	204	2				-0-
08		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2				-0-
09		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2				-0-
10		341 X	258	-0-	-83	-0-	258	2				-0-
11		420 X	342	-0-	-78	-0-	342	2				-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861												
06		2520 N	1704	-0-	-816	-0-	1704	2				-0-
07		2666 N	2137	-0-	-529	-0-	2137	2				-0-
08		2418 N	2235	-0-	-183	-0-	2235	2				-0-
09		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2				-0-
10		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2				-0-
*11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
06		3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461	2				-0-
07		3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2				-0-
08		3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3530	2				-0-
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2				-0-
10		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2				-0-
*11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2				-0-
07		1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2				-0-
08		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2				-0-
09		1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315	2				-0-
10		1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2				-0-
11		1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
06		840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2				-0-
07		806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2				-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2				-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2				-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				-0-
11		870 N	798	-0-	-72	-0-	798	2				-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2				-0-
10		715 N	663	-0-	-52	-0-	663	2				-0-
*11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				-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 #: 8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776	
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
06	780 N	514	-0-	-266	-0-	514	2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	528	-0-	-619	-0-	528	2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	489	-0-	-813	-0-	489	2	Y	-0-		-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-		-0-
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592	
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-		-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1548	-0-	-343	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
06	2970 X	2268	-0-	-702	-0-	2268	2	N	-0-		-0-
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-		-0-
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-		-0-
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2357	-0-	-712	-0-	2357	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2811	-0-	-159	-0-	2811	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
06	2250 N	1775	-0-	-475	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2038	-0-	-287	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1078	-0-	-692	-0-	1078	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342	
06	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2	Y	-0-		-0-
07	5115 X	4810	-0-	-305	-0-	4810	2	Y	-0-		-0-
08	5115 X	4593	-0-	-522	-0-	4593	2	Y	-0-		-0-
09	4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2	Y	-0-		-0-
10	5115 X	4530	-0-	-585	-0-	4530	2	Y	-0-		-0-
11	4950 X	4162	-0-	-788	-0-	4162	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	Y	-0-		-0-
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	Y	-0-		-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2066	2	Y	-0-		-0-
10	2325 N	1620	-0-	-705	-0-	1620	2	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125	
06	2910 X	1869	-0-	-1041	-0-	1869	2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	1251	-0-	-2376	-0-	1251	2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	1229	-0-	-2398	-0-	1229	2	Y	-0-		-0-
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2	Y	-0-		-0-
10	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-		-0-
*11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
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

06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
07		2821 N	2450	-0-	-371	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
08		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
09		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
11		2700 N	2289	-0-	-411	-0-	2289 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492												
06		1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1027 2		Y	-0-		-0-
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-		-0-
08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3239	-0-	239	-0-	3239 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	2995	-0-	-105	-0-	2995 2		Y	-0-		-0-
*11		3507 X	3373	-0-	-134	-0-	3373 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424												
06		270 N	98	-0-	-172	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-		-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
11		360 N	149	-0-	-211	-0-	149 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496												
06		3090 X	2605	-0-	-485	-0-	2605 2		Y	-0-		-0-
07		3193 X	2780	-0-	-413	-0-	2780 2		Y	-0-		-0-
08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		Y	-0-		-0-
09		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-		-0-
10		2790 X	1931	-0-	-859	-0-	1931 2		Y	-0-		-0-
*11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791												
06		2160 N	1650	-0-	-510	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1140	-0-	-441	-0-	1140 2		Y	-0-		-0-
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-		-0-
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		Y	-0-		-0-
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1652 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110												
06		2490 X	2312	-0-	-178	-0-	2312 2		Y	-0-		-0-
07		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		Y	-0-		-0-
08		2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2369 2		Y	-0-		-0-
09		2520 X	2340	-0-	-180	-0-	2340 2		Y	-0-		-0-
10		2604 X	2504	-0-	-100	-0-	2504 2		Y	-0-		-0-
*11		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 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								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852		
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
06	3060 X	1719	-0-	-1341	-0-	1719 2	Y	-0-		-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	Y	-0-		-0-
08	2790 X	2147	-0-	-643	-0-	2147 2	Y	-0-		-0-
09	2580 X	2517	-0-	-63	-0-	2517 2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467 2	Y	-0-		-0-
11	2880 X	2542	-0-	-338	-0-	2542 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914		
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	Y	-0-		-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-		-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	Y	-0-		-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1239 2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	712	-0-	-578	-0-	712 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295		
06	900 N	566	-0-	-334	-0-	566 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	786	-0-	-144	-0-	786 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	714	-0-	-216	-0-	714 2	Y	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	633	-0-	-142	-0-	633 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	564	-0-	-126	-0-	564 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834		
06	3630 X	2943	-0-	-687	-0-	2943 2	Y	-0-		-0-
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	3485 2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	3388	-0-	-2	-0-	3388 2	Y	-0-		-0-
10	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3446 2	Y	-0-		-0-
11	3510 X	2598	-0-	-912	-0-	2598 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591		
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2	N	-0-		-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2	N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	398 2	N	-0-		-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2	N	-0-		-0-
11	540 N	315	-0-	-225	-0-	315 2	N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
06	4020 X	3784	-0-	-236	-0-	3784 2	Y	-0-		-0-
07	5022 X	2692	-0-	-2330	-0-	2692 2	Y	-0-		-0-
08	5022 X	3338	-0-	-1684	-0-	3338 2	Y	-0-		-0-
09	4860 X	4492	-0-	-368	-0-	4492 2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	2892	-0-	-1076	-0-	2892 2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	3346	-0-	-434	-0-	3346 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853													
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

06		2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-
07		1922 N	1503	-0-	-419	-0-	1503 2		Y	-0-			-0-
08		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725 2		Y	-0-			-0-
09		1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1487 2		Y	-0-			-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-			-0-
11		1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1415 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751													
06		900 N	826	-0-	-74	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	629	-0-	-1051	-0-	629 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401													
06		2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2		Y	-0-			-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-			-0-
08		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		Y	-0-			-0-
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
10		2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
11		2370 N	2003	-0-	-367	-0-	2003 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													
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-			-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-			-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-			-0-
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902													
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			-0-
07		465 N	306	-0-	-159	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
08		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260													
06		3000 X	2794	-0-	-206	-0-	2794 2		Y	-0-			-0-
07		3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	1807 2		Y	-0-			-0-
08		3100 X	1203	-0-	-1897	-0-	1203 2		Y	-0-			-0-
09		2970 X	935	-0-	-2035	-0-	935 2		Y	-0-			-0-
10		2883 X	1793	-0-	-1090	-0-	1793 2		Y	-0-			-0-
11		2790 X	1876	-0-	-914	-0-	1876 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110													
06		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
*11		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 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												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
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

06		2100 N	1853	-0-	-247	-0-	1853 2		Y	-0-		-0-
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		Y	-0-		-0-
08		2046 N	1561	-0-	-485	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		Y	-0-		-0-
10		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-		-0-
*11		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
06		690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-		-0-
07		806 N	548	-0-	-258	-0-	548 2		N	-0-		-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
*11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
06		1920 N	1666	-0-	-254	-0-	1666 2		Y	-0-		-0-
07		1767 N	1236	-0-	-531	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
08		1395 N	750	-0-	-645	-0-	750 2		Y	-0-		-0-
09		1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1644 2		Y	-0-		-0-
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		Y	-0-		-0-
*11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
06		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		Y	-0-		-0-
07		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		Y	-0-		-0-
08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		Y	-0-		-0-
09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		Y	-0-		-0-
10		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		Y	-0-		-0-
*11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		Y	-0-		-0-
08		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		Y	-0-		-0-
09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		Y	-0-		-0-
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		Y	-0-		-0-
11		1740 X	1178	-0-	-562	-0-	1178 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
09		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2		N	-0-		-0-
10		217 N	52	-0-	-165	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674		PERF.10190 - 12508					
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
06	510	N	248	-0-	-262	-0-		248	2		Y	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-		375	2		Y	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	2		Y	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-		263	2		Y	-0-			-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-		266	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 12564					
06	330	N	149	-0-	-181	-0-		149	2		N	-0-			-0-
07	837	N	543	-0-	-294	-0-		543	2		N	-0-			-0-
08	837	N	467	-0-	-370	-0-		467	2		N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		422	2		N	-0-			-0-
10	558	N	427	-0-	-131	-0-		427	2		N	-0-			-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-		535	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950					
06	1860	X	1428	-0-	-432	-0-		1428	2		Y	-0-			-0-
07	1922	X	1411	-0-	-511	-0-		1411	2		Y	-0-			-0-
08	1922	X	1508	-0-	-414	-0-		1508	2		Y	-0-			-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-		2686	2		Y	-0-			-0-
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-		2407	2		Y	-0-			-0-
*11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-		2443	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12652					
06	3840	X	3211	-0-	-629	-0-		3211	2		N	-0-			-0-
07	3813	X	3323	-0-	-490	-0-		3323	2		N	-0-			-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-		4434	2		N	-0-			-0-
09	3960	X	3881	-0-	-79	-0-		3881	2		N	-0-			-0-
10	4092	X	3635	-0-	-457	-0-		3635	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	3877	-0-	-413	-0-		3877	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798		PERF.10855 - 12577					
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-		2101	2		N	-0-			-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2		N	-0-			-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		1699	2		N	-0-			-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		1735	2		N	-0-			-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-		2140	2		N	-0-			-0-
*11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11397 - 12882					
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-		703	2		N	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-		719	2		N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-		688	2		N	-0-			-0-
09	690	N	617	-0-	-73	-0-		617	2		N	-0-			-0-
10	713	N	480	-0-	-233	-0-		480	2		N	-0-			-0-
11	660	N	460	-0-	-200	-0-		460	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11225 - 11686					
06	3780	X	1014	-0-	-2766	-0-		1014	2		Y	-0-			-0-
07	4061	X	3683	-0-	-378	-0-		3683	2		Y	-0-			-0-
08	4061	X	3427	-0-	-634	-0-		3427	2		Y	-0-			-0-
09	3930	X	3301	-0-	-629	-0-		3301	2		Y	-0-			-0-
10	3689	X	2687	-0-	-1002	-0-		2687	2		Y	-0-			-0-
11	3570	X	2455	-0-	-1115	-0-		2455	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 #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832		PERF.10954 - 12715	
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
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2		N	-0-		-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N	-0-		-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-		-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 8347 - 12580	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2		N	-0-		-0-
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2		N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10928 - 12544	
06	1890 N	1774	-0-	-116	-0-	1774 2		Y	-0-		-0-
07	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1848 2		Y	-0-		-0-
08	1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1797 2		Y	-0-		-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y	-0-		-0-
10	1860 N	1252	-0-	-608	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10791 - 13005	
06	4020 X	2398	-0-	-1622	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
07	4154 X	1168	-0-	-2986	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
08	4154 X	1072	-0-	-3082	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
09	3780 X	763	-0-	-3017	-0-	763 2		N	-0-		-0-
10	3472 X	879	-0-	-2593	-0-	879 2		N	-0-		-0-
11	2400 X	782	-0-	-1618	-0-	782 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11262 - 12710	
06	2280 N	1530	-0-	-750	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1343	-0-	-517	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
08	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983		PERF.10730 - 12808	
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		Y	-0-		-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		Y	-0-		-0-
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		Y	-0-		-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		Y	-0-		-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		Y	-0-		-0-
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11444 - 12630	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 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 #:		12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624
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

06	2490 N	2134	-0-	-356	-0-	2134	2		Y	-0-		-0-
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-		-0-
08	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2		Y	-0-		-0-
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-		-0-
10	2511 N	1860	-0-	-651	-0-	1860	2		Y	-0-		-0-
*11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11258 - 12842
06	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3442	-0-	342	394	3442	2		N	-0-		-0-
08	2593 N	2199	-0-	-394	-0-	2199	2		N	-0-		-0-
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-		-0-
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-		-0-
11	1530 X	1221	-0-	-309	-0-	1221	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
06	3000 N	2300	-0-	-700	2596	2300	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	2234	-0-	-866	1730	2234	2		Y	-0-		-0-
08	3883 X	2153	-0-	-1730	-0-	2153	2		Y	-0-		-0-
09	2730 X	2330	-0-	-400	-0-	2330	2		Y	-0-		-0-
10	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	2446	2		Y	-0-		-0-
11	2310 X	2241	-0-	-69	-0-	2241	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11171 - 12472
06	3780 X	3001	-0-	-779	-0-	3001	2		Y	-0-		-0-
07	3751 X	2707	-0-	-1044	-0-	2707	2		Y	-0-		-0-
08	3751 X	2927	-0-	-824	-0-	2927	2		Y	-0-		-0-
09	3540 X	2957	-0-	-583	-0-	2957	2		Y	-0-		-0-
10	3472 X	2643	-0-	-829	-0-	2643	2		Y	-0-		-0-
*11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892
06	2820 X	1100	-0-	-1720	-0-	1100	2		N	-0-		-0-
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-		-0-
08	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
09	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	2168	2		N	-0-		-0-
10	3069 X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2		N	-0-		-0-
11	2970 X	957	-0-	-2013	-0-	957	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11222 - 12790
06	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715	2		N	-0-		-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-		-0-
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-		-0-
09	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	2590	2		N	-0-		-0-
10	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
11	3060 X	2280	-0-	-780	-0-	2280	2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-		-0-
07	3100 X	2817	-0-	-283	-0-	2817	2		N	-0-		-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-		-0-
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-		-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-		-0-
*11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	557	2		Y	-0-		-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-		-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-		-0-
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461				
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-		-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-		-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		-0-
10	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2		N	-0-		-0-
*11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826				
06	2520 X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2		Y	-0-		-0-
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-		-0-
08	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	2464	2		Y	-0-		-0-
09	2970 X	2649	-0-	-321	-0-	2649	2		Y	-0-		-0-
10	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	2643	2		Y	-0-		-0-
11	2610 X	2399	-0-	-211	-0-	2399	2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499				
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-		-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-		-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678				
06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2		Y	-0-		-0-
07	3472 X	2912	-0-	-560	-0-	2912	2		Y	-0-		-0-
08	3472 X	909	-0-	-2563	-0-	909	2		Y	-0-		-0-
09	3360 X	1169	-0-	-2191	-0-	1169	2		Y	-0-		-0-
10	3472 X	1385	-0-	-2087	-0-	1385	2		Y	-0-		-0-
11	3360 X	1476	-0-	-1884	-0-	1476	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689				
06	2640 X	2495	-0-	-145	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
07	2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2455	2		N	-0-		-0-
08	2976 X	2583	-0-	-393	-0-	2583	2		N	-0-		-0-
09	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2		N	-0-		-0-
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-		-0-
*11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739				
06	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-		-0-
07	4123 X	4034	-0-	-89	-0-	4034	2		Y	-0-		-0-
08	4123 X	4101	-0-	-22	-0-	4101	2		Y	-0-		-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-		-0-
10	4123 X	3675	-0-	-448	-0-	3675	2		Y	-0-		-0-
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	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 #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118		
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
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-			-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600		
06	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-			-0-
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-			-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10394 - 12721		
06	2940 X	2742	-0-	-198	-0-	2742	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	2738	2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2601	-0-	-468	-0-	2601	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2235	-0-	-735	-0-	2235	2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2216	-0-	-636	-0-	2216	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	1537	-0-	-1193	-0-	1537	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10543 - 12694		
06	1260 N	506	-0-	-754	-0-	506	2	N	-0-			-0-
07	713 N	357	-0-	-356	-0-	357	2	N	-0-			-0-
08	713 N	283	-0-	-430	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2	N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540		
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	-0-			-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	Y	-0-			-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1677	-0-	-63	-0-	1677	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572		
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	Y	-0-			-0-
07	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2	Y	-0-			-0-
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	976	-0-	-1724	-0-	976	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	203	-0-	-2587	-0-	203	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	236	-0-	-2464	-0-	236	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11029 - 12616		
06	2790 N	1610	-0-	-1180	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2035	-0-	-693	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3302	-0-	302	302	3302	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3426	-0-	326	628	3426	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3329	-0-	329	957	3329	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140
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

06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			Y	-0-	-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			Y	-0-	-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			Y	-0-	-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			Y	-0-	-0-
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			Y	-0-	-0-
*11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			Y	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			Y	-0-	-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-	-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2			Y	-0-	-0-
09		300 N	161	-0-	-139	-0-	161 2			Y	-0-	-0-
10		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2			Y	-0-	-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2			N	-0-	-0-
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2			N	-0-	-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-	-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-	-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2			N	-0-	-0-
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205
06		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2			Y	-0-	-0-
07		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114 2			Y	-0-	-0-
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			Y	-0-	-0-
09		1710 N	879	-0-	-831	-0-	879 2			Y	-0-	-0-
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2			Y	-0-	-0-
*11		3000 N	4909	-0-	1909	1909	4909 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580
06		990 N	550	-0-	-440	-0-	550 2			N	-0-	-0-
07		651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2			N	-0-	-0-
08		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2			N	-0-	-0-
09		540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2			N	-0-	-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-	-0-
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693
06		780 N	635	-0-	-145	-0-	635 2			N	-0-	-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-	-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-	-0-
10		992 N	957	-0-	-35	-0-	957 2			N	-0-	-0-
11		960 N	716	-0-	-244	-0-	716 2			N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827
06		3600 X	2454	-0-	-1146	-0-	2454 2			Y	-0-	-0-
07		3720 X	3187	-0-	-533	-0-	3187 2			Y	-0-	-0-
08		3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599 2			Y	-0-	-0-
09		3600 X	3041	-0-	-559	-0-	3041 2			Y	-0-	-0-
10		3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121 2			Y	-0-	-0-
*11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 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 #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622								
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850								
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-					-0-
07	3813	X	2762	-0-	-1051	-0-	2762	2		Y	-0-					-0-
08	3813	X	2557	-0-	-1256	-0-	2557	2		Y	-0-					-0-
09	3690	X	1755	-0-	-1935	-0-	1755	2		Y	-0-					-0-
10	3813	X	1950	-0-	-1863	-0-	1950	2		Y	-0-					-0-
11	3690	X	1839	-0-	-1851	-0-	1839	2		Y	-0-					-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313								
06	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2		Y	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2		Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	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								
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-					-0-
08	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2		Y	-0-					-0-
09	2940	X	1252	-0-	-1688	-0-	1252	2		Y	-0-					-0-
10	3038	X	2129	-0-	-909	-0-	2129	2		Y	-0-					-0-
*11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679								
06	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	963	2		N	-0-					-0-
07	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	1335	2		N	-0-					-0-
08	1829	N	1151	-0-	-678	-0-	1151	2		N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-					-0-
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816								
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954								
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-					-0-
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2		Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-					-0-
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	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 #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385	
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	
06	1650 N	1173	-0-	-477	-0-	1173 2	N	-0-		-0-	
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		-0-	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		-0-	
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286 2	N	-0-		-0-	
11	1320 N	876	-0-	-444	-0-	876 2	N	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640			
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	N	-0-		-0-	
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2	N	-0-		-0-	
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-		-0-	
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-		-0-	
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2	N	-0-		-0-	
*11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2	N	-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769			
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	696	-0-	-110	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-	
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2	N	-0-		-0-	
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-	
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676			
06	2490 N	2187	-0-	-303	-0-	2187 2	Y	-0-		-0-	
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	Y	-0-		-0-	
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	Y	-0-		-0-	
09	2190 N	1958	-0-	-232	-0-	1958 2	Y	-0-		-0-	
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	Y	-0-		-0-	
11	2430 N	1933	-0-	-497	-0-	1933 2	Y	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213			
06	2550 N	1438	-0-	-1112	-0-	1438 2	Y	-0-		-0-	
07	2635 N	2314	-0-	-321	-0-	2314 2	Y	-0-		-0-	
08	2573 N	2467	-0-	-106	-0-	2467 2	Y	-0-		-0-	
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	Y	-0-		-0-	
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	Y	-0-		-0-	
11	2400 N	2202	-0-	-198	-0-	2202 2	Y	-0-		-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838			
06	1680 N	1050	-0-	-630	-0-	1050 2	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 2	N	-0-		-0-	
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-	
09	1050 N	992	-0-	-58	-0-	992 2	N	-0-		-0-	
10	1178 N	844	-0-	-334	-0-	844 2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	901	-0-	-479	-0-	901 2	N	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818			
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	Y	-0-		-0-	
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2	Y	-0-		-0-	
08	1767 N	1156	-0-	-611	-0-	1156 2	Y	-0-		-0-	
09	1710 N	1516	-0-	-194	-0-	1516 2	Y	-0-		-0-	
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	Y	-0-		-0-	
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 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 #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511												
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

06		1920 N	1686	-0-	-234	-0-	1686	2		Y	-0-	-0-
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-	-0-
08		2015 N	1758	-0-	-257	-0-	1758	2		Y	-0-	-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-	-0-
10		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2		Y	-0-	-0-
11		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2		Y	-0-	-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942												
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-	-0-
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-	-0-
08		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2		Y	-0-	-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-	-0-
10		1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2		Y	-0-	-0-
11		1680 N	883	-0-	-797	-0-	883	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742												
06		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-	-0-
07		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-	-0-
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-	-0-
09		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-	-0-
10		2666 X	2132	-0-	-534	-0-	2132	2		Y	-0-	-0-
*11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850												
06		2550 N	2421	-0-	-129	-0-	2421	2		Y	-0-	-0-
07		2573 N	2482	-0-	-91	-0-	2482	2		Y	-0-	-0-
08		2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	2		Y	-0-	-0-
09		2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2251	2		Y	-0-	-0-
10		2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2		Y	-0-	-0-
11		2400 N	2327	-0-	-73	-0-	2327	2		Y	-0-	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609												
06		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
07		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-	-0-
08		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-	-0-
09		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-
10		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-	-0-
*11		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503												
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-	-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-	-0-
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-	-0-
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-
10		899 N	393	-0-	-506	-0-	393	2		N	-0-	-0-
11		870 N	243	-0-	-627	-0-	243	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178												
06		2130 X	2047	-0-	-83	-0-	2047	2		Y	-0-	-0-
07		2139 X	2115	-0-	-24	-0-	2115	2		Y	-0-	-0-
08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-	-0-
09		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-	-0-
10		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-	-0-
11		2100 X	1992	-0-	-108	-0-	1992	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353		
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
06	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2515	-0-	-616	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2354	-0-	-676	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2150	-0-	-850	-0-	2150	2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690		
06	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3735	-0-	-109	-0-	3735	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3239	-0-	-361	-0-	3239	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261		
06	2850 X	2167	-0-	-683	-0-	2167	2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	2006	2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	1938	-0-	-945	-0-	1938	2	Y	-0-			-0-
09	2790 X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2	Y	-0-			-0-
10	2883 X	1366	-0-	-1517	-0-	1366	2	Y	-0-			-0-
11	2160 X	1411	-0-	-749	-0-	1411	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863		
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	Y	-0-			-0-
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	Y	-0-			-0-
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	Y	-0-			-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	Y	-0-			-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	Y	-0-			-0-
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291		
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	2	N	-0-			-0-
10	558 N	352	-0-	-206	-0-	352	2	N	-0-			-0-
11	540 N	359	-0-	-181	-0-	359	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962		
06	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2	Y	-0-			-0-
07	2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546	2	Y	-0-			-0-
08	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2	Y	-0-			-0-
09	2640 X	2355	-0-	-285	-0-	2355	2	Y	-0-			-0-
10	2573 X	2226	-0-	-347	-0-	2226	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	2200	-0-	-290	-0-	2200	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110		
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	4704	-0-	-411	-0-	4704	2	N	-0-			-0-
08	5115 X	3812	-0-	-1303	-0-	3812	2	N	-0-			-0-
09	4950 X	4863	-0-	-87	-0-	4863	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2	N	-0-			-0-
*11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1320 X	1223	-0-	-97	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
07		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
08		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		Y	-0-			-0-
09		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
10		1364 X	1203	-0-	-161	-0-	1203	2		Y	-0-			-0-
11		1320 N	1170	-0-	-150	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822														
06		1530 N	25	-0-	-1505	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	46	-0-	-1597	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08		1829 N	51	-0-	-1778	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402														
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		Y	-0-			-0-
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		Y	-0-			-0-
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		Y	-0-			-0-
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		Y	-0-			-0-
*11		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-
07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
09		2400 N	2154	-0-	-246	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	3475	-0-	375	375	3475	2		Y	-0-			-0-
*11		3000 N	3555	-0-	555	930	3555	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
08		3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-
09		3510 X	3096	-0-	-414	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
10		3658 X	3153	-0-	-505	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
*11		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149														
06		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
07		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024														
06		4230 X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4064	-0-	-307	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	3869	-0-	-241	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
10		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
11		4080 X	3656	-0-	-424	-0-	3656	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRIDER, BILLY		WELL #:		2	RRCID ->	218188	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10469 - 12773
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

06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
08		341 N	198	-0-	-143	-0-	198 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	121	-0-	-59	-0-	121 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	218193	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13137 PERF.11439 - 12882
06		1530 N	785	-0-	-745	-0-	785 2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198 2	Y	-0-		-0-
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	Y	-0-		-0-
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126 2	Y	-0-		-0-
11		2340 N	2224	-0-	-116	-0-	2224 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	219065	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	13133 PERF.11699 - 12928
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	Y	-0-		-0-
07		1922 N	1564	-0-	-358	-0-	1564 2	Y	-0-		-0-
08		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946 2	Y	-0-		-0-
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	Y	-0-		-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	Y	-0-		-0-
*11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	219066	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13146 PERF.11604 - 12968
06		3120 X	2050	-0-	-1070	-0-	2050 2	Y	-0-		-0-
07		3224 X	1685	-0-	-1539	-0-	1685 2	Y	-0-		-0-
08		3224 X	2556	-0-	-668	-0-	2556 2	Y	-0-		-0-
09		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	Y	-0-		-0-
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2	Y	-0-		-0-
*11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	219067	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13120 PERF.10503 - 12420
06		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	N	-0-		-0-
07		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2	N	-0-		-0-
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	N	-0-		-0-
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	N	-0-		-0-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	N	-0-		-0-
*11		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	219068	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13123 PERF.11691 - 12850
06		3000 N	3296	-0-	296	296	3296 2	N	-0-		-0-
07		4090 X	3794	-0-	-296	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2	N	-0-		-0-
09		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-		-0-
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-		-0-
*11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	219069	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	13077 PERF.11706 - 12888
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	462 2	N	-0-		-0-
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	471 2	N	-0-		-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
*11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 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 #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3000 N	2990	-0-	-10	163	2990	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	4038	-0-	938	1101	4038	2		Y	-0-	-0-
08		5084 X	3983	-0-	-1101	-0-	3983	2		Y	-0-	-0-
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		Y	-0-	-0-
10		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-	-0-
11		2100 X	1904	-0-	-196	-0-	1904	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-	-0-
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-	-0-
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-	-0-
09		2460 N	2422	-0-	-38	-0-	2422	2		N	-0-	-0-
10		2542 N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2		N	-0-	-0-
11		2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-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												
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-
08		558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-	-0-
09		540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-	-0-
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-	-0-
*11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791												
06		720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2		N	-0-	-0-
07		775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2		N	-0-	-0-
08		775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-	-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-	-0-
10		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2		N	-0-	-0-
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603												
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-	-0-
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-	-0-
08		2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2653	2		N	-0-	-0-
09		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-	-0-
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-	-0-
*11		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014												
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		Y	-0-	-0-
07		3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2		Y	-0-	-0-
08		3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2		Y	-0-	-0-
09		3000 X	2221	-0-	-779	-0-	2221	2		Y	-0-	-0-
10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-	-0-
11		3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	1823	-0-	-667	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
07	2387 N	1768	-0-	-619	-0-	1768	2		Y	-0-			-0-
08	2325 N	1676	-0-	-649	-0-	1676	2		Y	-0-			-0-
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
*11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	443	-0-	-157	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
*11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	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

06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-			-0-
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
*11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

06	3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3171	-0-	-239	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2615	-0-	-685	-0-	2615	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	570 N	262	-0-	-308	-0-	262	2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

06	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2407	-0-	-848	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	2162	-0-	-1093	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	1977	-0-	-1053	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2419	-0-	-401	-0-	2419	2		N	-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 #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918		
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
06	1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2	Y	-0-			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	1850	2	Y	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1655	-0-	-265	-0-	1655	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842		
06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	Y	-0-			-0-
07	4774 X	4506	-0-	-268	-0-	4506	2	Y	-0-			-0-
08	4774 X	4324	-0-	-450	-0-	4324	2	Y	-0-			-0-
09	4620 X	3615	-0-	-1005	-0-	3615	2	Y	-0-			-0-
10	4774 X	3906	-0-	-868	-0-	3906	2	Y	-0-			-0-
11	4620 X	3334	-0-	-1286	-0-	3334	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11726 - 12295		
06	4650 X	3172	-0-	-1478	-0-	3172	2	Y	-0-			-0-
07	4805 X	2710	-0-	-2095	-0-	2710	2	Y	-0-			-0-
08	4805 X	2086	-0-	-2719	-0-	2086	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	1871	-0-	-1909	-0-	1871	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	1858	-0-	-2017	-0-	1858	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	1700	-0-	-1480	-0-	1700	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11354 - 12646		
06	2220 N	1511	-0-	-709	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5021	-0-	1921	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4910	-0-	1810	-0-	3731	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4057	-0-	1057	-0-	4788	2	N	-0-			-0-
10	8346 X	3558	-0-	-4788	-0-	3558	2	N	-0-			-0-
*11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11038 - 12652		
06	3000 N	2793	-0-	-207	-0-	2793	2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2172	-0-	-558	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	2442	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11370 - 12796		
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	Y	-0-			-0-
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	2643	-0-	-1263	-0-	2643	2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	3713	-0-	-187	-0-	3713	2	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3574	-0-	-456	-0-	3574	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3498	-0-	-402	-0-	3498	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10809 - 12508		
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	Y	-0-			-0-
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	2071	-0-	-347	-0-	2071	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	2491	-0-	-989	-0-	2491	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	2346	-0-	-1250	-0-	2346	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	2388	-0-	-1092	-0-	2388	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
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
06	3990 X	2223	-0-	-1767	-0-	2223 2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	2029	-0-	-2094	-0-	2029 2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	1846	-0-	-2277	-0-	1846 2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	1588	-0-	-2132	-0-	1588 2	Y	-0-			-0-
10	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	1780 2	Y	-0-			-0-
11	2220 X	1816	-0-	-404	-0-	1816 2	Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956		PERF.10938 - 12862	
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2	Y	-0-			-0-
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	Y	-0-			-0-
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2	Y	-0-			-0-
09	4830 X	4285	-0-	-545	-0-	4285 2	Y	-0-			-0-
10	4991 X	3321	-0-	-1670	-0-	3321 2	Y	-0-			-0-
11	4830 X	3179	-0-	-1651	-0-	3179 2	Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11310 - 12581	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2802 2	Y	-0-			-0-
08	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716 2	Y	-0-			-0-
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	-0-			-0-
10	2821 X	2697	-0-	-124	-0-	2697 2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2527	-0-	-203	-0-	2527 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702	
06	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	3381 2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3354 2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3354 2	N	-0-			-0-
09	3390 X	3325	-0-	-65	-0-	3325 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3185	-0-	-205	-0-	3185 2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817	
06	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	2772 2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2914 2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848 2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2726	-0-	-244	-0-	2726 2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2786	-0-	-221	-0-	2786 2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	2665 2	Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
06	2640 N	2103	-0-	-537	-0-	2103 2	Y	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	-0-			-0-
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2	Y	-0-			-0-
09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2	Y	-0-			-0-
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2	Y	-0-			-0-
11	2640 N	2156	-0-	-484	-0-	2156 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
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
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2	N	-0-	-0-

EPPEES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2	Y	-0-	-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	Y	-0-	-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-	-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1065	-0-	-315	-0-	1065	2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
06	2910 X	2641	-0-	-269	-0-	2641	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2	Y	-0-	-0-
08	3007 X	2547	-0-	-460	-0-	2547	2	Y	-0-	-0-
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	Y	-0-	-0-
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	Y	-0-	-0-
11	2700 X	2611	-0-	-89	-0-	2611	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
06	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	2730	2	N	-0-	-0-
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-	-0-
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-	-0-
10	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	2565	2	N	-0-	-0-
11	2790 N	2497	-0-	-293	-0-	2497	2	N	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016		
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	779	-0-	-182	-0-	779	2	Y	-0-	-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-	-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2	Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564		
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-
07	589 N	396	-0-	-193	-0-	396	2	N	-0-	-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-
09	510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2	N	-0-	-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-	-0-
11	660 N	463	-0-	-197	-0-	463	2	N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702		
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	Y	-0-	-0-
07	1953 N	1454	-0-	-499	-0-	1454	2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2	Y	-0-	-0-
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	Y	-0-	-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	Y	-0-	-0-
*11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	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 #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519												
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

06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-		-0-
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-		-0-
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		Y	-0-		-0-
09		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		Y	-0-		-0-
10		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		Y	-0-		-0-
*11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
06		1320 N	602	-0-	-718	-0-	602 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	933	-0-	-431	-0-	933 2		N	-0-		-0-
08		1364 N	193	-0-	-1171	-0-	193 2		N	-0-		-0-
09		600 N	208	-0-	-392	-0-	208 2		N	-0-		-0-
10		930 N	566	-0-	-364	-0-	566 2		N	-0-		-0-
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-		44
07		2976 X	2896	-0-	-80	-0-	2896 2		N	-0-		44
08		3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949 2		N	-0-		44
09		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-		44
10		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-		44
*11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-		44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-		-0-
07		372 N	204	-0-	-168	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-		-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
*11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821												
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-		-0-
07		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-		-0-
08		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-		-0-
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	2589	-0-	-46	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
11		2550 X	2516	-0-	-34	-0-	2516 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-		-0-
07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		Y	-0-		-0-
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		-0-
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-		-0-
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-		-0-
*11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												
06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
07		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-		-0-
10		2821 X	1754	-0-	-1067	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
11		2730 X	2600	-0-	-130	-0-	2600 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 #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802		
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
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	-0-	
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	Y	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624		
06	2610 N	2578	-0-	-32	-0-	2578 2	N	-0-	-0-	
07	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	2661 2	N	-0-	-0-	
08	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573 2	N	-0-	-0-	
09	2580 N	2362	-0-	-218	-0-	2362 2	N	-0-	-0-	
10	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539 2	N	-0-	-0-	
11	2490 N	1875	-0-	-615	-0-	1875 2	N	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786		
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2	N	-0-	-0-	
07	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3667 2	N	-0-	-0-	
08	3751 X	3188	-0-	-563	-0-	3188 2	N	-0-	-0-	
09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2	N	-0-	-0-	
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-	-0-	
11	3630 X	3237	-0-	-393	-0-	3237 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		
06	3690 X	3398	-0-	-292	-0-	3398 2	N	-0-	-0-	
07	3751 X	3647	-0-	-104	-0-	3647 2	N	-0-	-0-	
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	N	-0-	-0-	
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	N	-0-	-0-	
10	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	3569 2	N	-0-	-0-	
11	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3496 2	N	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602		
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-	-0-	
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-	-0-	
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-	-0-	
09	1530 N	1338	-0-	-192	-0-	1338 2	N	-0-	-0-	
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-	-0-	
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
06	4324 X	3177	-0-	-1147	-0-	3177 2	Y	-0-	-0-	
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	Y	-0-	-0-	
08	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918 2	Y	-0-	-0-	
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	Y	-0-	-0-	
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2	Y	-0-	-0-	
*11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940		
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	Y	-0-	-0-	
07	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986 2	Y	-0-	-0-	
08	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993 2	Y	-0-	-0-	
09	1980 N	1660	-0-	-320	-0-	1660 2	Y	-0-	-0-	
10	1984 N	1712	-0-	-272	-0-	1712 2	Y	-0-	-0-	
11	1920 N	1636	-0-	-284	-0-	1636 2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726												
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

06		1560 N	1449	-0-	-111	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1388	-0-	-379	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	1137	-0-	-303	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	1043	-0-	-352	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	432	-0-	-1008	-0-	432 2		N	-0-		-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
06		1020 N	818	-0-	-202	-0-	818 2		N	-0-		-0-
07		992 N	904	-0-	-88	-0-	904 2		N	-0-		-0-
08		899 N	854	-0-	-45	-0-	854 2		N	-0-		-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
*11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
06		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		Y	-0-		78
07		5177 X	4579	-0-	-598	-0-	4579 2		Y	-0-		78
08		5177 X	4473	-0-	-704	-0-	4417 2	56 9	Y	51	88 1	41
09		5010 X	4331	-0-	-679	-0-	4312 2	19 9	Y	17		58
10		4836 X	4743	-0-	-93	-0-	4743 2		Y	-0-		58
11		4650 X	4365	-0-	-285	-0-	4365 2		Y	-0-		58

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
06		2700 X	2537	-0-	-163	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
07		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		-0-
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
10		2790 X	2659	-0-	-131	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
*11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
06		1890 N	1563	-0-	-327	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
07		2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 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												
06		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
07		2387 X	1857	-0-	-530	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
08		2387 X	1697	-0-	-690	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
09		2310 X	1641	-0-	-669	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
10		2387 X	1920	-0-	-467	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
11		2310 X	1650	-0-	-660	-0-	1650 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594												
06		1110 N	967	-0-	-143	-0-	967 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	871	-0-	-214	-0-	871 2		N	-0-		-0-
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
09		960 N	503	-0-	-457	-0-	503 2		N	-0-		-0-
10		868 N	441	-0-	-427	-0-	441 2		N	-0-		-0-
11		840 N	760	-0-	-80	-0-	760 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 #:		9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846	
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

06		390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2		N	-0-		-0-
07		341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2		N	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
10		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-		-0-
11		300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2		N	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916	
06		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-		-0-
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-		-0-
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
09		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-		-0-
10		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	3141	-0-	141	-0-	141	2		N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582	
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-		-0-
07		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-		-0-
08		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-		-0-
09		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-		-0-
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-		-0-
*11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
*11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666	
06		4050 X	3151	-0-	-899	-0-	3151	2		N	-0-		-0-
07		4185 X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3633	-0-	-180	-0-	3633	2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3205	-0-	-485	-0-	3205	2		N	-0-		-0-
10		3658 X	3205	-0-	-453	-0-	3205	2		N	-0-		-0-
11		3540 X	3081	-0-	-459	-0-	3081	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738	
06		1590 N	1387	-0-	-203	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
07		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	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 #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906														
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

06		4080 X	3406	-0-	-674	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3335	-0-	-540	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
09		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3274	-0-	-322	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
11		3480 X	3203	-0-	-277	-0-	3203	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570														
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713														
06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		Y	-0-			-0-
07		3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
08		3937 X	3468	-0-	-469	-0-	3468	2		Y	-0-			-0-
09		3810 X	2950	-0-	-860	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		Y	-0-			-0-
11		3750 X	3055	-0-	-695	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765														
06		3000 N	3356	-0-	356	776	3356	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3590	-0-	490	1266	3590	2		Y	-0-			-0-
08		4468 X	3202	-0-	-1266	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
*11		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801														
06		2100 X	978	-0-	-1122	-0-	978	2		N	-0-			-0-
07		2170 X	659	-0-	-1511	-0-	659	2		N	-0-			-0-
08		2170 X	1077	-0-	-1093	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
09		2100 X	461	-0-	-1639	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10		651 N	277	-0-	-374	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	267	-0-	-783	-0-	267	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														
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
07		2697 X	2043	-0-	-654	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
08		2697 X	1631	-0-	-1066	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-
09		2610 X	1344	-0-	-1266	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
10		2449 X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
11		2370 X	872	-0-	-1498	-0-	872	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837														
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		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								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969		
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
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-	-0-
07	1395 N	217	-0-	-1178	-0-	217 2		Y	-0-	-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-	-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-	-0-
11	1350 N	400	-0-	-950	-0-	400 2		Y	-0-	-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000		
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-	-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-	-0-
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-	-0-
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-	-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-	-0-
*11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-	-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120		
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-	-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810		
06	2340 X	2128	-0-	-212	-0-	2128 2		Y	-0-	-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		Y	-0-	-0-
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		Y	-0-	-0-
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-	-0-
10	2418 N	2023	-0-	-395	-0-	2023 2		Y	-0-	-0-
11	2340 N	2054	-0-	-286	-0-	2054 2		Y	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161		
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-	-0-
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612		
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-	-0-
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-	-0-
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-	-0-
09	2700 X	2279	-0-	-421	-0-	2279 2		N	-0-	-0-
10	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282 2		N	-0-	-0-
11	2700 X	1797	-0-	-903	-0-	1797 2		N	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710		
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	69
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	69
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	245 2	44 9	N	40	109 1
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311 2		N	-0-	-0-
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	228 2		N	-0-	-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 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 #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2310 N	1559	-0-	-751	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
07		2511 N	2031	-0-	-480	-0-	2031	2	N	-0-		-0-
08		2449 N	2227	-0-	-222	-0-	2227	2	N	-0-		-0-
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
11		2160 N	2118	-0-	-42	-0-	2118	2	N	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-		-0-
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-		-0-
08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-		-0-
09		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2	N	-0-		-0-
*11		2483 N	2458	-0-	-25	-0-	2458	2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
06		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3617	-0-	-227	-0-	3617	2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3061	-0-	-783	-0-	3061	2	N	-0-		-0-
09		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	-0-		-0-
10		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2	N	-0-		-0-
*11		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	Y	-0-		-0-
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-		-0-
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	Y	-0-		-0-
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	Y	-0-		-0-
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	Y	-0-		-0-
*11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
06		750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2	N	-0-		-0-
07		837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2	N	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
09		720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2	N	-0-		-0-
10		713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2	N	-0-		-0-
11		720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
06		2340 N	2085	-0-	-255	-0-	2085	2	N	-0-		-0-
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		-0-
08		2294 N	2275	-0-	-19	-0-	2275	2	N	-0-		-0-
09		2100 N	1825	-0-	-275	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
10		2418 N	2203	-0-	-215	-0-	2203	2	N	-0-		-0-
*11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
06		3630 X	3309	-0-	-321	-0-	3309	2	Y	-0-		-0-
07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	Y	-0-		-0-
08		3534 X	3314	-0-	-220	-0-	3314	2	Y	-0-		-0-
09		3420 X	3231	-0-	-189	-0-	3231	2	Y	-0-		-0-
10		3627 X	3283	-0-	-344	-0-	3283	2	Y	-0-		-0-
11		3510 X	3440	-0-	-70	-0-	3440	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892		
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
06	2760 X	2392	-0-	-368	-0-	2392 2	N	-0-		-0-
07	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	2824 2	N	-0-		-0-
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2	N	-0-		-0-
09	2550 X	2115	-0-	-435	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
10	2821 N	2430	-0-	-391	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
11	2760 N	2202	-0-	-558	-0-	2202 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096		
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	Y	-0-		-0-
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	Y	-0-		-0-
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2	Y	-0-		-0-
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	Y	-0-		-0-
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2	Y	-0-		-0-
*11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2	Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180		
06	3180 X	3161	-0-	-19	-0-	3161 2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262 2	Y	-0-		-0-
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2	Y	-0-		-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3157 2	Y	-0-		-0-
11	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	3142 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616		
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2	Y	-0-		-0-
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	Y	-0-		-0-
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	Y	-0-		-0-
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	Y	-0-		-0-
10	2697 N	2128	-0-	-569	-0-	2128 2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	3048	-0-	48	48	3048 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180		
06	2790 X	1791	-0-	-999	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
07	2728 N	2547	-0-	-181	-0-	2547 2	N	-0-		-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	N	-0-		-0-
10	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
*11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188		
06	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	1641 2	Y	-0-		-0-
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	Y	-0-		-0-
08	2387 X	1927	-0-	-460	-0-	1927 2	Y	-0-		-0-
09	2310 X	1644	-0-	-666	-0-	1644 2	Y	-0-		-0-
10	2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003 2	Y	-0-		-0-
*11	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GU II		WELL #: 9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472		
06	3000 X	1606	-0-	-1394	-0-	1606 2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	1923	-0-	-1177	-0-	1923 2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	2251	-0-	-167	-0-	2251 2	Y	-0-		-0-
09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	Y	-0-		-0-
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	Y	-0-		-0-
11	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2129 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 #:		15	RRCID ->	229896	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	12843	PERF.11486 - 12660		
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

06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-		-0-
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-		-0-
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-		-0-
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-		-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-		-0-
*11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-		-0-

WILBURN			WELL #:		6	RRCID ->	229899	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11332 - 12092		
06		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			Y	-0-		-0-
07		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			Y	-0-		-0-
08		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-		-0-
09		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-		-0-
10		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-		-0-
*11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-		-0-

BRASELTON			WELL #:		1	RRCID ->	229917	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11254 - 13330		
06		1200 N	1099	-0-	-101	-0-	1099	2			N	-0-		-0-
07		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-		-0-
08		1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-		-0-
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-		-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-		-0-
11		1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11260 - 12744		
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-		-0-
07		2511 N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-		-0-
08		2604 N	2208	-0-	-396	-0-	2208	2			N	-0-		-0-
09		2190 N	1996	-0-	-194	-0-	1996	2			N	-0-		-0-
10		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-		-0-
11		2130 N	913	-0-	-1217	-0-	913	2			N	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 13007		
06		1890 X	912	-0-	-978	-0-	912	2			N	-0-		-0-
07		1891 X	1753	-0-	-138	-0-	1753	2			N	-0-		-0-
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-		-0-
09		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3818	2	109 9		N	99	73 1	26
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-		26
*11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-		26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.11028 - 12586		
06		2070 N	1740	-0-	-330	-0-	1740	2			Y	-0-		-0-
07		1860 N	1388	-0-	-472	-0-	1388	2			Y	-0-		-0-
08		1860 N	1405	-0-	-455	-0-	1405	2			Y	-0-		-0-
09		1740 N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			Y	-0-		-0-
10		1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2			Y	-0-		-0-
11		1350 N	1194	-0-	-156	-0-	1194	2			Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13279	PERF.10442 - 13058		
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
09		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			Y	-0-		-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
09	2040 N	1601	-0-	-439	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
*11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294		
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	468	-0-	-121	-0-	468 2	Y	-0-		-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	Y	-0-		-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	Y	-0-		-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	Y	-0-		-0-
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2	N	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2	N	-0-		-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-		-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438		
06	3000 N	3606	-0-	606	1094	3606 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3895	-0-	795	1889	3895 2	N	-0-		-0-
08	4522 X	2633	-0-	-1889	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2	N	-0-		-0-
*11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890		
06	2370 N	1594	-0-	-776	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
07	2449 N	1864	-0-	-585	-0-	1864 2	N	-0-		-0-
08	2015 N	1785	-0-	-230	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-		-0-
*11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748		
06	3060 X	2370	-0-	-690	-0-	2370 2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862 2	N	-0-		-0-
08	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2272	-0-	-698	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2758	-0-	-94	-0-	2758 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2683	-0-	-77	-0-	2683 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 #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756		
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
06	2760 X	2711	-0-	-49	-0-	2711 2	N	-0-		-0-
07	2852 X	2809	-0-	-43	-0-	2809 2	N	-0-		-0-
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2	N	-0-		-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-		-0-
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644		
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-		-0-
09	2040 N	1311	-0-	-729	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	1720	-0-	-410	-0-	1720 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
11	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		
06	2700 N	2242	-0-	-458	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
07	2604 N	2366	-0-	-238	-0-	2366 2	N	-0-		-0-
08	2418 N	2139	-0-	-279	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	N	-0-		-0-
*11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784		
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
07	2232 X	1837	-0-	-395	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-		-0-
09	2160 X	1771	-0-	-389	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
10	2232 X	1625	-0-	-607	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
11	2160 X	1746	-0-	-414	-0-	1746 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840		
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	999 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434		
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2	Y	-0-		-0-
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2	Y	-0-		-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	Y	-0-		-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 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 #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-	-0-
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-	-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-	-0-
09		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030	2		Y	-0-	-0-
10		1333 N	983	-0-	-350	-0-	983	2		Y	-0-	-0-
11		1290 N	785	-0-	-505	-0-	785	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-	-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-	-0-
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-	-0-
09		1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2		Y	-0-	-0-
10		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2		Y	-0-	-0-
11		1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2		Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760												
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-	-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-	-0-
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-	-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-	-0-
*11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766												
06		4170 X	3872	-0-	-298	-0-	3872	2		N	-0-	-0-
07		4650 X	3975	-0-	-675	-0-	3975	2		N	-0-	-0-
08		4650 X	3897	-0-	-753	-0-	3897	2		N	-0-	-0-
09		4500 X	3618	-0-	-882	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
10		4402 X	3589	-0-	-813	-0-	3589	2		N	-0-	-0-
11		3870 X	3435	-0-	-435	-0-	3435	2		N	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956												
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-	-0-
07		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2		N	-0-	-0-
08		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
09		1680 N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2		N	-0-	-0-
10		1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2		N	-0-	-0-
11		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-	-0-
07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-	-0-
08		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-	-0-
09		3000 N	3027	-0-	27	27	3027	2		Y	-0-	-0-
10		2777 N	2750	-0-	-27	-0-	2750	2		Y	-0-	-0-
*11		3000 N	3036	-0-	36	36	3036	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544												
06		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2		N	-0-	-0-
07		1891 N	1480	-0-	-411	-0-	1480	2		N	-0-	-0-
08		1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387	2		N	-0-	-0-
09		1800 N	1597	-0-	-203	-0-	1597	2		N	-0-	-0-
10		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-	-0-
*11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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 #:		16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11206 - 12662		
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
06	3690 X	2220	-0-	-1470	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	2068	-0-	-1745	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	2095	-0-	-1718	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	1873	-0-	-1817	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
*11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	231368	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	12778	PERF.11036 - 12624		
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	135	-0-	-950	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11120 - 12620		
06	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
08	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
09	3180 X	2458	-0-	-722	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	2414	-0-	-946	-0-	2414	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF. 8549 - 13021		
06	2430 N	2192	-0-	-238	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-
08	2511 N	861	-0-	-1650	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786 - 12837		
06	2910 X	1027	-0-	-1883	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	2034	-0-	-353	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
08	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
09	2310 X	2068	-0-	-242	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
*11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11002 - 12600		
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3891	-0-	-46	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
*11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232345	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	13148	PERF.11470 - 12890		
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
08	2883 X	2790	-0-	-93	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2401	-0-	-659	-0-	2401	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2423	-0-	-739	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2338	-0-	-722	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		3810 X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2		N	-0-	-0-
07		3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	2		N	-0-	-0-
08		3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692	2		N	-0-	-0-
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-	-0-
10		3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
11		3600 X	3403	-0-	-197	-0-	3403	2		N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-	-0-
07		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-	-0-
08		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		Y	-0-	-0-
09		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		Y	-0-	-0-
10		2294 X	2214	-0-	-80	-0-	2214	2		Y	-0-	-0-
11		2220 X	1616	-0-	-604	-0-	1616	2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-	-0-
07		2852 X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2		N	-0-	-0-
08		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-	-0-
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-	-0-
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-	-0-
*11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	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												
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-	-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-	-0-
08		1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	2		Y	-0-	-0-
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-	-0-
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-	-0-
*11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		Y	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990												
06		3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2		Y	-0-	-0-
07		3286 X	2447	-0-	-839	-0-	2447	2		Y	-0-	-0-
08		3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2694	2		Y	-0-	-0-
09		3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	1897	2		Y	-0-	-0-
10		2945 X	2919	-0-	-26	-0-	2919	2		Y	-0-	-0-
*11		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2		N	-0-	-0-
07		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-	-0-
08		558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-	-0-
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2		N	-0-	-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-	-0-
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125												
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		Y	-0-	-0-
07		3410 X	2873	-0-	-537	-0-	2873	2		Y	-0-	-0-
08		3658 X	3648	-0-	-10	-0-	3648	2		Y	-0-	-0-
09		3540 X	3244	-0-	-296	-0-	3244	2		Y	-0-	-0-
10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-	-0-
11		3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3273	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 #:		8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-	-0-
07	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	2		N	-0-	-0-
08	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2		N	-0-	-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-	-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-	-0-
*11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-	-0-
07	2325	N	1368	-0-	-957	-0-	1368	2		N	-0-	-0-
08	1922	N	581	-0-	-1341	-0-	581	2		N	-0-	-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-	-0-
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2		N	-0-	-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209
06	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	2839	2		Y	-0-	-0-
07	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2		Y	-0-	-0-
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2		Y	-0-	-0-
09	3360	X	1972	-0-	-1388	-0-	1972	2		Y	-0-	-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
11	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	2781	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830
06	3000	X	2246	-0-	-754	-0-	2246	2		Y	-0-	-0-
07	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2		Y	-0-	-0-
08	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	2398	2		Y	-0-	-0-
09	2820	X	2064	-0-	-756	-0-	2064	2		Y	-0-	-0-
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2		Y	-0-	-0-
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11303 - 12167
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		Y	-0-	-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-	-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		Y	-0-	-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-	-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-	-0-
*11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-	-0-
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-	-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		Y	-0-	-0-
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-	-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		Y	-0-	-0-
*11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828
06	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3919	2		Y	-0-	-0-
07	4278	X	3450	-0-	-828	-0-	3450	2		Y	-0-	-0-
08	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	3805	2		Y	-0-	-0-
09	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2		Y	-0-	-0-
10	4061	X	3483	-0-	-578	-0-	3483	2		Y	-0-	-0-
11	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	3284	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 #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
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

06		2730 N	2295	-0-	-435	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
07		2697 N	2416	-0-	-281	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
09		2310 N	2123	-0-	-187	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
10		2418 N	2330	-0-	-88	-0-	2330 2		N	-0-		-0-
11		2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2303 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												

06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
09		2220 N	1777	-0-	-443	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
10		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	1768	-0-	-362	-0-	1768 2		N	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												

06		3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3078 2		Y	-0-		-0-
07		3255 X	2993	-0-	-262	-0-	2993 2		Y	-0-		-0-
08		3131 X	2956	-0-	-175	-0-	2956 2		Y	-0-		-0-
09		3090 X	2513	-0-	-577	-0-	2513 2		Y	-0-		-0-
10		3193 X	2812	-0-	-381	-0-	2812 2		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2611 2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												

06		3660 X	3635	-0-	-25	-0-	3635 2		N	-0-		-0-
07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
08		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	3593	-0-	-37	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
10		3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514 2		N	-0-		-0-
11		3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3285 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												

06		3240 X	2100	-0-	-1140	-0-	2100 2		Y	-0-		-0-
07		3348 X	1565	-0-	-1783	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
08		3348 X	1297	-0-	-2051	-0-	1297 2		Y	-0-		-0-
09		3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	1026 2		Y	-0-		-0-
10		2170 X	1556	-0-	-614	-0-	1556 2		Y	-0-		-0-
11		2100 X	1848	-0-	-252	-0-	1848 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												

06		4380 X	3929	-0-	-451	-0-	3929 2		Y	-0-		-0-
07		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		Y	-0-		-0-
08		4309 X	4280	-0-	-29	-0-	4280 2		Y	-0-		-0-
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2		Y	-0-		-0-
10		4433 X	3976	-0-	-457	-0-	3976 2		Y	-0-		-0-
11		4290 X	3542	-0-	-748	-0-	3542 2		Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024												

06		3120 X	2945	-0-	-175	-0-	2945 2		N	-0-		166
07		3224 X	2894	-0-	-330	-0-	2882 2	12 9	N	11		177
08		3441 X	2978	-0-	-463	-0-	2967 2	11 9	N	10		187
09		3330 X	2897	-0-	-433	-0-	2799 2	98 9	N	89	251 1	25
10		3441 X	2766	-0-	-675	-0-	2766 2		N	-0-		25
*11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-		25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926		
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
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	200	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	Y	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-	-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815		
06	2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2	Y	-0-	-0-
08	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2	Y	-0-	-0-
09	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054	2	Y	-0-	-0-
10	2294 N	2027	-0-	-267	-0-	2027	2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	1558	-0-	-512	-0-	1558	2	Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584		
06	3420 X	3007	-0-	-413	-0-	3007	2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3022	-0-	-512	-0-	3022	2	N	-0-	-0-
08	3534 X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2	N	-0-	-0-
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2	N	-0-	-0-
10	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2	N	-0-	-0-
*11	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930		
06	330 N	117	-0-	-213	-0-	117	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	Y	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-	-0-
*11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911		
06	5220 X	3483	-0-	-1737	-0-	3483	2	Y	-0-	-0-
07	5394 X	3664	-0-	-1730	-0-	3664	2	Y	-0-	-0-
08	5394 X	3584	-0-	-1810	-0-	3584	2	Y	-0-	-0-
09	3870 X	3468	-0-	-402	-0-	3468	2	Y	-0-	-0-
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2	Y	-0-	-0-
*11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	Y	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609		
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-	-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-	-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-
10	1922 N	1420	-0-	-502	-0-	1420	2	N	-0-	-0-
11	1860 N	1368	-0-	-492	-0-	1368	2	N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682		
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3406	-0-	306	306	3406	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3395	-0-	295	601	3395	2	N	-0-	-0-
09	2675 N	2074	-0-	-601	-0-	2074	2	N	-0-	-0-
10	2604 X	1980	-0-	-624	-0-	1980	2	N	-0-	-0-
11	2520 X	1635	-0-	-885	-0-	1635	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2040	N	1545	-0-	-495	-0-	1545 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2015	N	1328	-0-	-687	-0-	1328 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772 2	N	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770			
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2118 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942			
06	3480	X	3176	-0-	-304	-0-	3176 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3302 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3390	X	3349	-0-	-41	-0-	3349 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2	Y	-0-	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120			
06	2970	X	2311	-0-	-659	-0-	2311 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3069	X	2119	-0-	-950	-0-	2119 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2970	X	1856	-0-	-1114	-0-	1856 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	2235 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	2918 2	Y	-0-	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938			
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842			
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4526	X	4516	-0-	-10	-0-	4516 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4526	X	4500	-0-	-26	-0-	4500 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4440	X	4299	-0-	-141	-0-	4299 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	4370 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	4207 2	N	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662			
06	4050	X	3619	-0-	-431	-0-	3619 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2	N	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
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

06		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1308	-0-	-273	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-		-0-
09		1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351 2		Y	-0-		-0-
10		1302 N	911	-0-	-391	-0-	911 2		Y	-0-		-0-
11		1170 N	850	-0-	-320	-0-	850 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
06		3660 X	2621	-0-	-1039	-0-	2621 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	2702	-0-	-863	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
08		3658 X	3228	-0-	-430	-0-	3228 2		N	-0-		-0-
09		3540 X	3191	-0-	-349	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
10		3658 X	3565	-0-	-93	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
*11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
06		3090 X	2462	-0-	-628	-0-	2462 2		Y	-0-		-0-
07		3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2781 2		Y	-0-		-0-
08		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 2		Y	-0-		-0-
09		2820 X	2643	-0-	-177	-0-	2643 2		Y	-0-		-0-
10		2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781 2		Y	-0-		-0-
11		2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2636 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
06		3900 X	3278	-0-	-622	-0-	3278 2		Y	-0-		-0-
07		4030 X	3259	-0-	-771	-0-	3259 2		Y	-0-		-0-
08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	2608	-0-	-782	-0-	2608 2		Y	-0-		-0-
10		3503 X	1971	-0-	-1532	-0-	1971 2		Y	-0-		-0-
11		3540 X	1758	-0-	-1782	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360												
06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
07		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-		-0-
08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		-0-
*11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022												
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-		-0-
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2		N	-0-		-0-
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-		-0-
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-		-0-
*11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 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 #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094		
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
06	2520 N	1948	-0-	-572	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
10	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299 2	N	-0-		-0-
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630		
06	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1131	-0-	-295	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	1167 2	N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653		
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	Y	-0-		-0-
07	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258 2	Y	-0-		-0-
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2	Y	-0-		-0-
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	Y	-0-		-0-
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2	Y	-0-		-0-
*11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 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		
06	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1305	-0-	-135	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
*11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846		
06	2760 N	2476	-0-	-284	-0-	2476 2	Y	-0-		-0-
07	2914 N	1404	-0-	-1510	-0-	1404 2	Y	-0-		-0-
08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	Y	-0-		-0-
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2	Y	-0-		-0-
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	Y	-0-		-0-
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894		
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1823 2	N	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892		
06	2490 N	2111	-0-	-379	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
07	2666 N	2025	-0-	-641	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
08	2542 N	2095	-0-	-447	-0-	2095 2	N	-0-		-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 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 #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2		N	-0-		105
07	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2		N	-0-		105
08	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2		N	-0-		105
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2508	2	24 9	N	22	127 1	-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-		-0-
*11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709				
06	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-		-0-
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110				
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		Y	-0-		-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		Y	-0-		-0-
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		Y	-0-		-0-
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		Y	-0-		-0-
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		Y	-0-		-0-
*11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	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				
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		Y	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878				
06	2940 X	2109	-0-	-831	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-		-0-
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-		-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-		-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
11	3240 X	2797	-0-	-443	-0-	2797	2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862				
06	3090 X	2622	-0-	-468	-0-	2622	2		N	-0-		-0-
07	2945 X	2686	-0-	-259	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
08	2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2		N	-0-		-0-
09	2700 X	2623	-0-	-77	-0-	2623	2		N	-0-		-0-
10	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	2481	2		N	-0-		-0-
11	2670 X	2374	-0-	-296	-0-	2374	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152	
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
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-		-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-		-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-		-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-		-0-
*11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160	
06	2220 N	1904	-0-	-316	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-		-0-
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
*11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566 - 12170	
06	3930 X	3844	-0-	-86	-0-	3844 2		N	-0-		-0-
07	4061 X	4017	-0-	-44	-0-	4017 2		N	-0-		-0-
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-		-0-
09	3900 X	3793	-0-	-107	-0-	3793 2		N	-0-		-0-
10	4030 X	3814	-0-	-216	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
11	3990 X	3457	-0-	-533	-0-	3457 2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846	
06	5640 X	4223	-0-	-1417	-0-	4223 2		Y	-0-		-0-
07	5797 X	4772	-0-	-1025	-0-	4772 2		Y	-0-		-0-
08	6045 X	4554	-0-	-1491	-0-	4554 2		Y	-0-		-0-
09	5850 X	3243	-0-	-2607	-0-	3243 2		Y	-0-		-0-
10	6045 X	5138	-0-	-907	-0-	5138 2		Y	-0-		-0-
11	4620 X	3932	-0-	-688	-0-	3932 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905	
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		Y	-0-		-0-
07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		Y	-0-		-0-
08	2635 X	2517	-0-	-118	-0-	2517 2		Y	-0-		-0-
09	3030 X	2188	-0-	-842	-0-	2188 2		Y	-0-		-0-
10	3131 X	2694	-0-	-437	-0-	2694 2		Y	-0-		-0-
11	3030 X	2431	-0-	-599	-0-	2431 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196 - 12770	
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		Y	-0-		-0-
07	4216 X	4105	-0-	-111	-0-	4105 2		Y	-0-		-0-
08	4216 X	4136	-0-	-80	-0-	4136 2		Y	-0-		-0-
09	4380 X	3793	-0-	-587	-0-	3793 2		Y	-0-		-0-
10	4526 X	3000	-0-	-1526	-0-	3000 2		Y	-0-		-0-
11	4380 X	3811	-0-	-569	-0-	3811 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11218 - 12912	
06	3180 X	1907	-0-	-1273	-0-	1907 2		Y	-0-		-0-
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		Y	-0-		-0-
08	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633 2		Y	-0-		-0-
09	3450 X	2597	-0-	-853	-0-	2597 2		Y	-0-		-0-
10	3565 X	3213	-0-	-352	-0-	3213 2		Y	-0-		-0-
11	3210 X	3026	-0-	-184	-0-	3026 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452		
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
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 2	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	785	-0-	-175	-0-	785 2	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	669 2	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	834 2	N	-0-	-0-	-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4571 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4530 X	4359	-0-	-171	-0-	4359 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4681 X	4460	-0-	-221	-0-	4460 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	4270	-0-	-140	-0-	4270 2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
06	3900 X	3314	-0-	-586	-0-	3314 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	3516	-0-	-452	-0-	3516 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	2663 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3810 X	2669	-0-	-1141	-0-	2669 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3658 X	3285	-0-	-373	-0-	3285 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905 2	Y	-0-	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676		
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2	N	-0-	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093		
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750		
06	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2850 N	2701	-0-	-149	-0-	2701 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	2637 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090		
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-	-0-	-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-	-0-	-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-	-0-	-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-	-0-	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-	-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 #:		10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

06	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	1427	2		N	-0-	-0-
07	1705	N	1268	-0-	-437	-0-	1268	2		N	-0-	-0-
08	1705	N	1056	-0-	-649	-0-	1056	2		N	-0-	-0-
09	1440	N	581	-0-	-859	-0-	581	2		N	-0-	-0-
10	1271	N	827	-0-	-444	-0-	827	2		N	-0-	-0-
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.11286 - 12686
06	2430	N	2053	-0-	-377	-0-	2053	2		N	-0-	-0-
07	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	2094	2		N	-0-	-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	-0-
09	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	1888	2		N	-0-	-0-
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	2017	2		N	-0-	-0-
11	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	1685	2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556
06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1620	2		N	-0-	-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-	-0-
08	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2		N	-0-	-0-
09	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	1361	2		N	-0-	-0-
10	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2		N	-0-	-0-
11	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10933 - 12474
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-	-0-
07	3100	N	3465	-0-	365	365	3465	2		N	-0-	-0-
08	3100	N	3377	-0-	277	642	3377	2		N	-0-	-0-
09	3000	N	3048	-0-	48	690	3048	2		N	-0-	-0-
10	3772	X	3082	-0-	-690	-0-	3082	2		N	-0-	-0-
*11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11286 - 12770
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		Y	-0-	-0-
07	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2812	2		Y	-0-	-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		Y	-0-	-0-
09	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2		Y	-0-	-0-
10	2821	X	2291	-0-	-530	-0-	2291	2		Y	-0-	-0-
11	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2499	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11466 - 11629
06	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	2575	2		N	-0-	-0-
07	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	2		N	-0-	-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-	-0-
09	2700	X	2304	-0-	-396	-0-	2304	2		N	-0-	-0-
10	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	2559	2		N	-0-	-0-
11	3000	X	2549	-0-	-451	-0-	2549	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11216 - 12658
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-	-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-	-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-	-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-	-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-	-0-
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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 #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746		
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
06	3060 X	2845	-0-	-215	-0-	2845 2	Y	-0-		-0-
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2	Y	-0-		-0-
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	Y	-0-		-0-
09	2850 X	2259	-0-	-591	-0-	2259 2	Y	-0-		-0-
10	3410 X	2008	-0-	-1402	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	1846	-0-	-1454	-0-	1846 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098		
06	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2570 2	Y	-0-		-0-
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	Y	-0-		-0-
08	3689 X	1540	-0-	-2149	-0-	1540 2	Y	-0-		-0-
09	3570 X	1052	-0-	-2518	-0-	1052 2	Y	-0-		-0-
10	3689 X	728	-0-	-2961	-0-	728 2	Y	-0-		-0-
11	3270 X	1180	-0-	-2090	-0-	1180 2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668		
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2646	-0-	-82	-0-	2646 2	N	-0-		-0-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	2738 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516		
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2	N	-0-		-0-
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	N	-0-		-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	N	-0-		-0-
*11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924		
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2	N	-0-		-0-
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	571 2	N	-0-		-0-
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	544 2	N	-0-		-0-
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	540 2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879		
06	3000 N	3361	-0-	361	361	3361 2	Y	-0-		-0-
07	2483 N	2122	-0-	-361	-0-	2122 2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056 2	Y	-0-		-0-
09	2010 X	1665	-0-	-345	-0-	1665 2	Y	-0-		-0-
10	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1970 2	Y	-0-		-0-
11	2010 X	1816	-0-	-194	-0-	1816 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 #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263			
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	BALANCE
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250			
06	3090 X	2668	-0-	-422	-0-	-0-	2668	2	Y	-0-	-0-
07	3193 X	1623	-0-	-1570	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-	-0-
08	3193 X	931	-0-	-2262	-0-	-0-	931	2	Y	-0-	-0-
09	2910 X	617	-0-	-2293	-0-	-0-	617	2	Y	-0-	-0-
10	3007 X	527	-0-	-2480	-0-	-0-	527	2	Y	-0-	-0-
11	2670 X	580	-0-	-2090	-0-	-0-	580	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913			
06	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	-0-	1394	2	Y	-0-	-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	Y	-0-	-0-
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	2	Y	-0-	-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2	Y	-0-	-0-
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2919	2	Y	-0-	-0-
*11	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	2787	2	Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199			
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2	Y	-0-	-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	3948	2	Y	-0-	-0-
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2	Y	-0-	-0-
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	2	Y	-0-	-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	2	Y	-0-	-0-
11	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	-0-	3008	2	Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735			
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-	-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-	-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-	-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-	-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-	-0-
*11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563			
06	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-	-0-
09	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	-0-	1138	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	-0-	1064	2	Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121			
06	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-
07	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	-0-	1284	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-
09	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	936	-0-	-114	-0-	-0-	936	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 #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692												
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

06		1920 N	1599	-0-	-321	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	1445	-0-	-145	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
10		1643 N	1363	-0-	-280	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1231	-0-	-419	-0-	1231 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
06		1440 N	1108	-0-	-332	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
07		1302 N	1012	-0-	-290	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 2		N	-0-		-0-
*11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
06		2220 X	1566	-0-	-654	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	1630	-0-	-1098	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
08		2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615 2		N	-0-		-0-
09		2640 X	1845	-0-	-795	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		N	-0-		-0-
11		2520 X	1519	-0-	-1001	-0-	1519 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
06		3900 X	3459	-0-	-441	-0-	3459 2		Y	-0-		-0-
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		Y	-0-		-0-
08		3999 X	3851	-0-	-148	-0-	3851 2		Y	-0-		-0-
09		3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840 2		Y	-0-		-0-
10		4030 X	3459	-0-	-571	-0-	3459 2		Y	-0-		-0-
11		3900 X	3117	-0-	-783	-0-	3117 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
06		3570 X	3120	-0-	-450	-0-	3120 2		Y	-0-		-0-
07		3565 X	3287	-0-	-278	-0-	3287 2		Y	-0-		-0-
08		3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3248 2		Y	-0-		-0-
09		3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3024 2		Y	-0-		-0-
10		3348 X	2819	-0-	-529	-0-	2819 2		Y	-0-		-0-
*11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
06		1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647 2		N	-0-		-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
*11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
06		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
09		1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
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	PROD	BALANCE

06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-	-0-
07		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-	-0-
08		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-	-0-
09		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-	-0-
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-	-0-
*11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-	-0-
07		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-	-0-
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-	-0-
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		Y	-0-	-0-
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-	-0-
*11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		Y	-0-	-0-
07		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-	-0-
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		Y	-0-	-0-
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-	-0-
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-	-0-
*11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	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												
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-	-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-	-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-	-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728												
06		4350 X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2		N	-0-	-0-
07		4495 X	3809	-0-	-686	-0-	3809	2		N	-0-	-0-
08		4495 X	3922	-0-	-573	-0-	3922	2		N	-0-	-0-
09		4080 X	3713	-0-	-367	-0-	3713	2		N	-0-	-0-
10		4123 X	3788	-0-	-335	-0-	3788	2		N	-0-	-0-
11		3810 X	3356	-0-	-454	-0-	3356	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
06		2940 X	2457	-0-	-483	-0-	2457	2		Y	-0-	-0-
07		3038 X	2511	-0-	-527	-0-	2511	2		Y	-0-	-0-
08		3038 X	2404	-0-	-634	-0-	2404	2		Y	-0-	-0-
09		2460 X	1726	-0-	-734	-0-	1726	2		Y	-0-	-0-
10		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-	-0-
11		2460 X	2181	-0-	-279	-0-	2181	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
06		2670 N	1914	-0-	-756	-0-	1914	2		N	-0-	-0-
07		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2		N	-0-	-0-
08		2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2		N	-0-	-0-
09		1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2		N	-0-	-0-
10		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2		N	-0-	-0-
11		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659	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 #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
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

06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2278	-0-	-605	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
08		2883 X	2128	-0-	-755	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-		-0-
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-		-0-
11		2580 X	2458	-0-	-122	-0-	2458	2	N	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
06		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	Y	-0-		-0-
07		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	Y	-0-		-0-
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	Y	-0-		-0-
09		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	Y	-0-		-0-
10		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	Y	-0-		-0-
*11		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-		-0-
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	Y	-0-		-0-
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	Y	-0-		-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-		-0-
10		744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
*11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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												
06		3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2	Y	-0-		-0-
07		3379 X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2	Y	-0-		-0-
08		3379 X	3056	-0-	-323	-0-	3056	2	Y	-0-		-0-
09		3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2	Y	-0-		-0-
10		3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2	Y	-0-		-0-
11		3090 X	2981	-0-	-109	-0-	2981	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
06		3750 X	3550	-0-	-200	-0-	3550	2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	3484	-0-	-391	-0-	3484	2	Y	-0-		-0-
08		3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2	Y	-0-		-0-
09		3720 X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2	Y	-0-		-0-
10		3844 X	3034	-0-	-810	-0-	3034	2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	2899	-0-	-641	-0-	2899	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
06		4620 X	4093	-0-	-527	-0-	4093	2	Y	-0-		-0-
07		4340 X	3677	-0-	-663	-0-	3677	2	Y	-0-		-0-
08		4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2	Y	-0-		-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2	Y	-0-		-0-
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	Y	-0-		-0-
*11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
06		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-		-0-
07		2914 N	2575	-0-	-339	-0-	2575	2	Y	-0-		-0-
08		2852 N	2400	-0-	-452	-0-	2400	2	Y	-0-		-0-
09		2760 N	2296	-0-	-464	-0-	2296	2	Y	-0-		-0-
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	Y	-0-		-0-
*11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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 #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
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

06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-		-0-
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		Y	-0-		-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		Y	-0-		-0-
09		1650 N	977	-0-	-673	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
10		1705 N	635	-0-	-1070	-0-	635 2		Y	-0-		-0-
*11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
06		4110 X	2037	-0-	-2073	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
07		4495 X	2701	-0-	-1794	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
08		4495 X	2929	-0-	-1566	-0-	2929 2		N	-0-		-0-
09		4350 X	1806	-0-	-2544	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
10		3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
11		2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2669 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614												
06		3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811 2		Y	-0-		-0-
07		3162 X	2469	-0-	-693	-0-	2469 2		Y	-0-		-0-
08		3162 X	3072	-0-	-90	-0-	3072 2		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2870	-0-	-190	-0-	2870 2		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987 2		Y	-0-		-0-
11		2970 X	2795	-0-	-175	-0-	2795 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		Y	-0-		-0-
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		Y	-0-		-0-
08		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2		Y	-0-		-0-
09		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		Y	-0-		-0-
10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2		Y	-0-		-0-
*11		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
06		3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905 2		Y	-0-		-0-
07		3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980 2		Y	-0-		-0-
08		3503 X	2869	-0-	-634	-0-	2869 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	2995	-0-	-395	-0-	2995 2		Y	-0-		-0-
10		3503 X	2806	-0-	-697	-0-	2806 2		Y	-0-		-0-
11		2910 X	2536	-0-	-374	-0-	2536 2		Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
06		3630 X	3167	-0-	-463	-0-	3167 2		Y	-0-		-0-
07		3720 X	3203	-0-	-517	-0-	3203 2		Y	-0-		-0-
08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		Y	-0-		-0-
09		3270 X	2805	-0-	-465	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		Y	-0-		-0-
11		3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3229 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
06		4230 X	3094	-0-	-1136	-0-	3094 2		Y	-0-		-0-
07		4371 X	1792	-0-	-2579	-0-	1792 2		Y	-0-		-0-
08		4371 X	3103	-0-	-1268	-0-	3103 2		Y	-0-		-0-
09		4140 X	2580	-0-	-1560	-0-	2580 2		Y	-0-		-0-
10		4278 X	2425	-0-	-1853	-0-	2425 2		Y	-0-		-0-
11		3090 X	1944	-0-	-1146	-0-	1944 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 #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316			
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
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-	-0-	
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		Y	-0-	-0-	
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2		Y	-0-	-0-	
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		Y	-0-	-0-	
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-	-0-	
*11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059			
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-	-0-	
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-	
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-	-0-	
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-	-0-	
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-	-0-	
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	740 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206			
06	1230 N	851	-0-	-379	-0-	851 2		Y	-0-	-0-	
07	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064 2		Y	-0-	-0-	
08	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2		Y	-0-	-0-	
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-	-0-	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-	-0-	
11	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1011 2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845			
06	3360 X	2861	-0-	-499	-0-	2861 2		Y	-0-	-0-	
07	3472 X	2525	-0-	-947	-0-	2525 2		Y	-0-	-0-	
08	3472 X	2542	-0-	-930	-0-	2542 2		Y	-0-	-0-	
09	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	2724 2		Y	-0-	-0-	
10	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2753 2		Y	-0-	-0-	
11	2850 X	2669	-0-	-181	-0-	2669 2		Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107			
06	4740 X	4117	-0-	-623	-0-	4117 2		Y	-0-	-0-	
07	4495 X	3817	-0-	-678	-0-	3817 2		Y	-0-	-0-	
08	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	4021 2		Y	-0-	-0-	
09	4170 X	3991	-0-	-179	-0-	3991 2		Y	-0-	-0-	
10	4247 X	4129	-0-	-118	-0-	4129 2		Y	-0-	-0-	
11	4110 X	4012	-0-	-98	-0-	4012 2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668			
06	2400 N	2080	-0-	-320	-0-	2080 2		Y	-0-	-0-	
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		Y	-0-	-0-	
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-	-0-	
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		Y	-0-	-0-	
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		Y	-0-	-0-	
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062			
06	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050 2		N	-0-	25	
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	25	
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	25	
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-	25	
10	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771 2		N	-0-	25	
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-	25	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	253251	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11086 - 12408
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

06		3690 X	3234	-0-	-456	-0-	3234 2	Y	-0-		-0-
07		3813 X	3311	-0-	-502	-0-	3311 2	Y	-0-		-0-
08		3813 X	3295	-0-	-518	-0-	3295 2	Y	-0-		-0-
09		3510 X	3358	-0-	-152	-0-	3358 2	Y	-0-		-0-
10		3441 X	3015	-0-	-426	-0-	3015 2	Y	-0-		-0-
*11		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	253257	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13281	PERF.10960 - 12936
06		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809 2	Y	-0-		-0-
07		713 N	204	-0-	-509	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
08		1581 N	944	-0-	-637	-0-	944 2	Y	-0-		-0-
09		810 N	680	-0-	-130	-0-	680 2	Y	-0-		-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	Y	-0-		-0-
11		900 N	525	-0-	-375	-0-	525 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	253277	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8508 - 12896
06		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-		-0-
07		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	Y	-0-		-0-
08		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	Y	-0-		-0-
09		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	Y	-0-		-0-
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2	Y	-0-		-0-
11		660 X	659	-0-	-1	-0-	659 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
06		3900 X	3851	-0-	-49	-0-	3851 2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3918 2	N	-0-		-0-
08		4030 X	3834	-0-	-196	-0-	3834 2	N	-0-		-0-
09		3840 X	3721	-0-	-119	-0-	3721 2	N	-0-		-0-
10		3968 X	3597	-0-	-371	-0-	3597 2	N	-0-		-0-
11		3840 X	3594	-0-	-246	-0-	3594 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	253424	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12058	PERF.10660 - 11844
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-		-0-
07		3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
08		3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307 2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3002	-0-	-598	-0-	3002 2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3064	-0-	-656	-0-	3064 2	N	-0-		-0-
11		3240 X	2643	-0-	-597	-0-	2643 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	253535	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	12037	PERF.10940 - 11674
06		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643 2	Y	-0-		-0-
07		1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562 2	Y	-0-		-0-
08		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624 2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551 2	Y	-0-		-0-
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1292 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10802 - 12832
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 2	N	-0-		-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
*11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470			
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
06	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2	Y	-0-	-0-	
07	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2	Y	-0-	-0-	
08	1829 N	1296	-0-	-533	-0-	1296	2	Y	-0-	-0-	
09	1800 N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2	Y	-0-	-0-	
10	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	1230	2	Y	-0-	-0-	
*11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572			
06	6930 X	6562	-0-	-368	-0-	6562	2	Y	-0-	-0-	
07	7161 X	6373	-0-	-788	-0-	6373	2	Y	-0-	-0-	
08	7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253	2	Y	-0-	-0-	
09	6720 X	6573	-0-	-147	-0-	6573	2	Y	-0-	-0-	
10	6820 X	6025	-0-	-795	-0-	6025	2	Y	-0-	-0-	
11	6570 X	5820	-0-	-750	-0-	5820	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422			
06	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	1867	2	N	-0-	-0-	
07	2294 N	1606	-0-	-688	-0-	1606	2	N	-0-	-0-	
08	2046 N	1560	-0-	-486	-0-	1560	2	N	-0-	-0-	
09	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-	-0-	
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080			
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	Y	-0-	-0-	
07	3999 X	3111	-0-	-888	-0-	3111	2	Y	-0-	-0-	
08	3999 X	3421	-0-	-578	-0-	3421	2	Y	-0-	-0-	
09	3870 X	1017	-0-	-2853	-0-	1017	2	Y	-0-	-0-	
10	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	3255	2	Y	-0-	-0-	
11	3870 X	3728	-0-	-142	-0-	3728	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077			
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	Y	-0-	-0-	
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	Y	-0-	-0-	
08	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2	Y	-0-	-0-	
09	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2	Y	-0-	-0-	
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2	Y	-0-	-0-	
*11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046			
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-	-0-	
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	Y	-0-	-0-	
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	Y	-0-	-0-	
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	Y	-0-	-0-	
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	Y	-0-	-0-	
*11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189			
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	N	-0-	-0-	
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2	N	-0-	-0-	
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-	-0-	
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-	-0-	
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	N	-0-	-0-	
*11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10748 - 12642	
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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			Y	-0-
07	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455 2			Y	-0-
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606 2			Y	-0-
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590 2			Y	-0-
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423 2			Y	-0-
11	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280 2			Y	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958		PERF.12806 - 12886	
06	3480	X	2703	-0-	-777	-0-	2703 2			N	-0-
07	3379	X	2845	-0-	-534	-0-	2845 2			N	-0-
08	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	3039 2			N	-0-
09	3270	X	1775	-0-	-1495	-0-	1775 2			N	-0-
10	3069	X	1501	-0-	-1568	-0-	1501 2			N	-0-
*11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2			N	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942	
06	3810	X	3738	-0-	-72	-0-	3738 2			N	-0-
07	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	3470 2			N	-0-
08	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	3143 2			N	-0-
09	3810	X	3548	-0-	-262	-0-	3548 2			N	-0-
10	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619 2			N	-0-
11	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3541 2			N	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954	
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2			N	-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2			N	-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			N	-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2			N	-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2			N	-0-
*11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2			N	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106	
06	3690	X	2388	-0-	-1302	-0-	2388 2			Y	-0-
07	3813	X	2215	-0-	-1598	-0-	2215 2			Y	-0-
08	3813	X	2464	-0-	-1349	-0-	2464 2			Y	-0-
09	3240	X	2093	-0-	-1147	-0-	2093 2			Y	-0-
10	2480	X	2203	-0-	-277	-0-	2203 2			Y	-0-
11	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	2113 2			Y	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844	
06	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	3007 2			Y	-0-
07	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985 2			Y	-0-
08	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	2697 2			Y	-0-
09	3000	X	2627	-0-	-373	-0-	2627 2			Y	-0-
10	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795 2			Y	-0-
11	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	2523 2			Y	-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10799 - 11550	
06	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	2548 2			Y	-0-
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 2			Y	-0-
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 2			Y	-0-
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2			Y	-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2			Y	-0-
*11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860			
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
06	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2				-0-
07	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346	2				-0-
08	1767 X	1326	-0-	-441	-0-	1326	2				-0-
09	2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1951	2				-0-
10	2759 X	256	-0-	-2503	-0-	256	2				-0-
*11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077			
06	2490 X	2482	-0-	-8	-0-	2482	2			Y	-0-
07	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2387	2			Y	-0-
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-
10	2573 X	2345	-0-	-228	-0-	2345	2			Y	-0-
11	3060 X	2359	-0-	-701	-0-	2359	2			Y	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590			
06	3330 X	2835	-0-	-495	-0-	2835	2			Y	-0-
07	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3261	2			Y	-0-
08	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3361	2			Y	-0-
09	3570 X	2901	-0-	-669	-0-	2901	2			Y	-0-
10	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	2862	2			Y	-0-
11	3240 X	3170	-0-	-70	-0-	3170	2			Y	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546			
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620			
06	2250 N	1635	-0-	-615	-0-	1635	2			Y	-0-
07	2232 N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			Y	-0-
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-
09	3000 N	3126	-0-	126	126	3126	2			Y	-0-
10	3100 N	6309	-0-	3209	3335	6309	2			Y	-0-
*11	3000 N	2027	-0-	-973	2362	2027	2			Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629			
06	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-
07	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	2			N	-0-
08	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417	2			N	-0-
09	2880 X	2579	-0-	-301	-0-	2579	2			N	-0-
10	2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631	2			N	-0-
11	2730 X	2493	-0-	-237	-0-	2493	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658				
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
06	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	2620	2		Y	-0-		-0-
07	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	2716	2		Y	-0-		-0-
08	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2		Y	-0-		-0-
09	2640 X	2575	-0-	-65	-0-	2575	2		Y	-0-		-0-
10	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2		Y	-0-		-0-
11	2640 X	2606	-0-	-34	-0-	2606	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940				
06	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2		Y	-0-		-0-
07	3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770	2		Y	-0-		-0-
08	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2		Y	-0-		-0-
09	2940 X	2769	-0-	-171	-0-	2769	2		Y	-0-		-0-
10	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2		Y	-0-		-0-
11	2940 X	2700	-0-	-240	-0-	2700	2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604				
06	1920 N	1702	-0-	-218	-0-	1702	2		N	-0-		-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-		-0-
08	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1652	2		N	-0-		-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-		-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-		-0-
*11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170				
06	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2		Y	-0-		-0-
07	2821 X	684	-0-	-2137	-0-	684	2		Y	-0-		-0-
08	2821 X	2180	-0-	-641	-0-	2180	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3329	-0-	329	-0-	3329	2		Y	-0-		-0-
10	3008 N	2679	-0-	-329	-0-	2679	2		Y	-0-		-0-
*11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642				
06	2700 N	1676	-0-	-1024	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
07	2790 N	1697	-0-	-1093	-0-	1697	2		N	-0-		-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2		N	-0-		-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692				
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
08	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	835	-0-	-215	-0-	835	2		N	-0-		-0-
10	961 N	794	-0-	-167	-0-	794	2		N	-0-		-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2		N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974				
06	2520 X	2364	-0-	-156	-0-	2364	2		Y	-0-		-0-
07	2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2336	2		Y	-0-		-0-
08	2604 X	2438	-0-	-166	-0-	2438	2		Y	-0-		-0-
09	2430 X	2330	-0-	-100	-0-	2330	2		Y	-0-		-0-
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	2246	2		Y	-0-		-0-
*11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11760 - 12239	
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
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		Y	-0-		-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		Y	-0-		-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		Y	-0-		-0-
09	2670 N	1799	-0-	-871	-0-	1799 2		Y	-0-		-0-
10	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808 2		Y	-0-		-0-
11	2160 N	1853	-0-	-307	-0-	1853 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11154 - 12536	
06	2040 N	1558	-0-	-482	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1743	-0-	-241	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
11	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626 2		N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11457 - 12096	
06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		Y	-0-		-0-
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		Y	-0-		-0-
08	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		Y	-0-		-0-
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		Y	-0-		-0-
10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-		-0-
*11	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 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	
06	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232 2		N	-0-		-0-
07	3596 X	2949	-0-	-647	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
08	3596 X	3039	-0-	-557	-0-	3039 2		N	-0-		-0-
09	3240 X	2564	-0-	-676	-0-	2564 2		N	-0-		-0-
10	3348 X	2101	-0-	-1247	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
11	3240 X	2404	-0-	-836	-0-	2404 2		N	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765	
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-		-0-
07	2852 X	2493	-0-	-359	-0-	2493 2		Y	-0-		-0-
08	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586 2		Y	-0-		-0-
09	2760 X	2244	-0-	-516	-0-	2244 2		Y	-0-		-0-
10	2852 X	2316	-0-	-536	-0-	2316 2		Y	-0-		-0-
11	2670 X	2629	-0-	-41	-0-	2629 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586	
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-		-0-
09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
10	2201 X	2128	-0-	-73	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
11	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	1723 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922	
06	3150 X	2516	-0-	-634	-0-	2516 2		Y	-0-		-0-
07	3255 X	2449	-0-	-806	-0-	2449 2		Y	-0-		-0-
08	2759 X	2387	-0-	-372	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-
09	2520 X	2337	-0-	-183	-0-	2337 2		Y	-0-		-0-
10	2604 X	1948	-0-	-656	-0-	1948 2		Y	-0-		-0-
*11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 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 #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724				
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
06	3000 X	2636	-0-	-364	-0-	2636	2		N	-0-	-0-	
07	3100 X	2493	-0-	-607	-0-	2493	2		N	-0-	-0-	
08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	2718	2		N	-0-	-0-	
09	2880 X	2563	-0-	-317	-0-	2563	2		N	-0-	-0-	
10	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2		N	-0-	-0-	
*11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056				
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-	-0-	
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-	-0-	
08	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	2281	2		Y	-0-	-0-	
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-	-0-	
10	2573 N	2099	-0-	-474	-0-	2099	2		Y	-0-	-0-	
11	2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2048	2		Y	-0-	-0-	

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #: 13		RRCID -> 260320		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256				
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-	-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-	-0-	
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-	-0-	
09	990 N	712	-0-	-278	-0-	712	2		Y	-0-	-0-	
10	1054 N	557	-0-	-497	-0-	557	2		Y	-0-	-0-	
11	990 N	687	-0-	-303	-0-	687	2		Y	-0-	-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716				
06	3690 X	3446	-0-	-244	-0-	3446	2		Y	-0-	-0-	
07	3720 X	3034	-0-	-686	-0-	3034	2		Y	-0-	-0-	
08	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3373	2		Y	-0-	-0-	
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-	-0-	
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		Y	-0-	-0-	
11	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446	2		Y	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082				
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-	-0-	
07	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1925	2		Y	-0-	-0-	
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2		Y	-0-	-0-	
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-	-0-	
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-	-0-	
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-	-0-	

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455				
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		Y	-0-	-0-	
07	3906 X	3851	-0-	-55	-0-	3851	2		Y	-0-	-0-	
08	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	3834	2		Y	-0-	-0-	
09	3870 X	3612	-0-	-258	-0-	3612	2		Y	-0-	-0-	
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		Y	-0-	-0-	
11	3870 X	3484	-0-	-386	-0-	3484	2		Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702				
06	4110 X	3176	-0-	-934	-0-	3176	2		N	-0-	-0-	
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-	-0-	
08	3937 X	3648	-0-	-289	-0-	3648	2		N	-0-	-0-	
09	3810 X	3480	-0-	-330	-0-	3480	2		N	-0-	-0-	
10	3937 X	3346	-0-	-591	-0-	3346	2		N	-0-	-0-	
11	3810 X	3548	-0-	-262	-0-	3548	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260950		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11092 - 12644		
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
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412	2	Y	-0-			-0-
07	2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2466	2	Y	-0-			-0-
08	2790 X	1918	-0-	-872	-0-	1918	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	2133	-0-	-567	-0-	2133	2	Y	-0-			-0-
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	Y	-0-			-0-
*11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10658 - 12452		
06	3630 X	3103	-0-	-527	-0-	3103	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	2942	-0-	-871	-0-	2942	2	Y	-0-			-0-
08	3813 X	3201	-0-	-612	-0-	3201	2	Y	-0-			-0-
09	3690 X	2832	-0-	-858	-0-	2832	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	3076	-0-	-14	-0-	3076	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594		
06	3180 X	2828	-0-	-352	-0-	2828	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2449	-0-	-434	-0-	2449	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	2403	-0-	-417	-0-	2403	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	2095	-0-	-819	-0-	2095	2	Y	-0-			-0-
*11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608		
06	4230 X	3463	-0-	-767	-0-	3463	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	3476	-0-	-895	-0-	3476	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	3392	-0-	-979	-0-	3392	2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3240	-0-	-990	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
10	4371 X	3271	-0-	-1100	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	3091	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12103 - 12861		
06	3150 X	688	-0-	-2462	-0-	688	2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	2177	-0-	-1481	-0-	2177	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	3029	-0-	-511	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	2064	-0-	-1408	-0-	2064	2	Y	-0-			-0-
11	3360 X	2066	-0-	-1294	-0-	2066	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11047 - 12577		
06	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
*11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891		
06	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	976	-0-	-357	-0-	976	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2	Y	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	Y	-0-			-0-
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890												
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

06		2040 N	1812	-0-	-228	-0-	1812 2		Y	-0-		-0-
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		Y	-0-		-0-
08		2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1836 2		Y	-0-		-0-
09		1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1704 2		Y	-0-		-0-
10		2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687 2		Y	-0-		-0-
11		1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
06		1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1297 2		Y	-0-		-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-		-0-
08		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316 2		Y	-0-		-0-
09		1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1271 2		Y	-0-		-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y	-0-		-0-
*11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594												
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-		-0-
07		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-		-0-
08		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-		-0-
09		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2		N	-0-		-0-
10		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2		N	-0-		-0-
*11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
06		5700 X	5156	-0-	-544	-0-	5156 2		N	-0-		-0-
07		5735 X	5305	-0-	-430	-0-	5305 2		N	-0-		-0-
08		5735 X	5298	-0-	-437	-0-	5298 2		N	-0-		-0-
09		5160 X	4830	-0-	-330	-0-	4830 2		N	-0-		-0-
10		5332 X	5173	-0-	-159	-0-	5173 2		N	-0-		-0-
11		5160 X	5131	-0-	-29	-0-	5131 2		N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
06		3180 X	3082	-0-	-98	-0-	3082 2		Y	-0-		-0-
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2		Y	-0-		-0-
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		Y	-0-		-0-
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		Y	-0-		-0-
10		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		Y	-0-		-0-
11		3780 X	3662	-0-	-118	-0-	3662 2		Y	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		Y	-0-		-0-
07		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		Y	-0-		-0-
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		Y	-0-		-0-
09		3120 X	3092	-0-	-28	-0-	3092 2		Y	-0-		-0-
10		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	3176 2		Y	-0-		-0-
11		3120 X	2846	-0-	-274	-0-	2846 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
06		1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1471 2		Y	-0-		-0-
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-		-0-
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-		-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-		-0-
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-		-0-
*11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703		PERF.10898 - 12491
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

06	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	2394	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2390	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2635	X	2377	-0-	-258	-0-	2377	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2550	X	2236	-0-	-314	-0-	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2635	X	1932	-0-	-703	-0-	1932	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2400	X	2148	-0-	-252	-0-	2148	2	Y	-0-	-0-	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF.10994 - 12726
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1953	N	1490	-0-	-463	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089		PERF.11722 - 12911
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	3456	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	3083	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	Y	-0-	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11336 - 12811
06	5220	X	5184	-0-	-36	-0-	5184	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	5160	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	5101	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4961	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5190	X	4572	-0-	-618	-0-	4572	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10204 - 12441
06	4380	X	2896	-0-	-1484	-0-	2896	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	2727	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4526	X	3041	-0-	-1485	-0-	3041	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4380	X	3329	-0-	-1051	-0-	3329	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4526	X	2154	-0-	-2372	-0-	2154	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	Y	-0-	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747
06	4080	X	3680	-0-	-400	-0-	3680	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4216	X	3750	-0-	-466	-0-	3750	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3838	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		11HR		RRCID -> 262982		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11750 - 15350
06	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2	N	-0-	-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 #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875	
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
06	6660 X	6323	-0-	-337	-0-	6323	2				-0-
07	6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2				-0-
08	6634 X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2				-0-
09	6420 X	6288	-0-	-132	-0-	6288	2				-0-
10	6634 X	6325	-0-	-309	-0-	6325	2				-0-
11	6330 X	6062	-0-	-268	-0-	6062	2				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240	
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2				-0-
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2				-0-
08	6138 X	5196	-0-	-942	-0-	5196	2				-0-
09	7560 X	5505	-0-	-2055	-0-	5505	2				-0-
10	7812 X	5556	-0-	-2256	-0-	5556	2				-0-
11	7560 X	4605	-0-	-2955	-0-	4605	2				-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.12030 - 16630	
06	9480 X	9250	-0-	-230	-0-	9250	2				-0-
07	9796 X	9436	-0-	-360	-0-	9436	2				-0-
08	9796 X	9440	-0-	-356	-0-	9440	2				-0-
09	9480 X	8934	-0-	-546	-0-	8934	2				-0-
10	9796 X	8089	-0-	-1707	-0-	8089	2				-0-
11	9240 X	9182	-0-	-58	-0-	9182	2				-0-

T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010	
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2				-0-
07	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2				-0-
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2				-0-
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2				-0-
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2				-0-
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904	
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2				-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2				-0-
08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2				-0-
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2				-0-
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2				-0-
*11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2				-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965	
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2				-0-
07	1984 N	1777	-0-	-207	-0-	1777	2				-0-
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2				-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2				-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2				-0-
11	2100 N	1778	-0-	-322	-0-	1778	2				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288	
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2				-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2				-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2				-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2				-0-
10	1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	2				-0-
11	1230 N	949	-0-	-281	-0-	949	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904																	
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
06		1410 N	1255	-0-	-155	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
10		2449 N	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
11		1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878																	
06		2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07		2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
08		2201 N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
09		2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
10		2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
11		1980 N	1771	-0-	-209	-0-	1771	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																	
06		2550 X	2404	-0-	-146	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07		2635 X	2559	-0-	-76	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08		2635 X	2347	-0-	-288	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09		2550 X	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10		2635 X	2495	-0-	-140	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11		2490 X	2094	-0-	-396	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226																	
06		2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
08		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
10		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
11		2640 X	2196	-0-	-444	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992																	
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09		1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10		1240 N	458	-0-	-782	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11		1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604																	
06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09		2550 N	2249	-0-	-301	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
10		2511 N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11		2400 N	2301	-0-	-99	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666																	
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605												
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

06		3630 X	1313	-0-	-2317	-0-	1313 2			N	-0-	80
07		3751 X	1737	-0-	-2014	-0-	1737 2			N	-0-	80
08		2635 X	2308	-0-	-327	-0-	2228 2	80 9		N	73	26
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2			N	-0-	26
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2			N	-0-	26
11		2220 X	1703	-0-	-517	-0-	1703 2			N	-0-	26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634												
06		4890 X	4204	-0-	-686	-0-	4204 2			Y	-0-	-0-
07		4681 X	4298	-0-	-383	-0-	4298 2			Y	-0-	-0-
08		4681 X	4276	-0-	-405	-0-	4276 2			Y	-0-	-0-
09		4530 X	4072	-0-	-458	-0-	4072 2			Y	-0-	-0-
10		4557 X	3946	-0-	-611	-0-	3946 2			Y	-0-	-0-
11		4200 X	4188	-0-	-12	-0-	4188 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926												
06		3540 X	3384	-0-	-156	-0-	3384 2			Y	-0-	-0-
07		3503 X	3425	-0-	-78	-0-	3425 2			Y	-0-	-0-
08		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2			Y	-0-	-0-
09		3390 X	3268	-0-	-122	-0-	3268 2			Y	-0-	-0-
10		3503 X	3465	-0-	-38	-0-	3465 2			Y	-0-	-0-
11		3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708												
06		5010 X	4613	-0-	-397	-0-	4613 2			Y	-0-	-0-
07		5177 X	4373	-0-	-804	-0-	4373 2			Y	-0-	-0-
08		5208 X	4415	-0-	-793	-0-	4415 2			Y	-0-	-0-
09		5040 X	4147	-0-	-893	-0-	4147 2			Y	-0-	-0-
10		5208 X	3951	-0-	-1257	-0-	3951 2			Y	-0-	-0-
11		4620 X	3813	-0-	-807	-0-	3813 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304												
06		6180 X	5194	-0-	-986	-0-	5194 2			N	-0-	-0-
07		5983 X	3554	-0-	-2429	-0-	3554 2			N	-0-	-0-
08		5983 X	2879	-0-	-3104	-0-	2879 2			N	-0-	-0-
09		5190 X	4828	-0-	-362	-0-	4828 2			N	-0-	-0-
10		5363 X	4256	-0-	-1107	-0-	4256 2			N	-0-	-0-
11		5190 X	4302	-0-	-888	-0-	4302 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619												
06		3600 X	3255	-0-	-345	-0-	3255 2			Y	-0-	-0-
07		3720 X	3284	-0-	-436	-0-	3284 2			Y	-0-	-0-
08		3720 X	2929	-0-	-791	-0-	2929 2			Y	-0-	-0-
09		3270 X	2809	-0-	-461	-0-	2809 2			Y	-0-	-0-
10		3379 X	2765	-0-	-614	-0-	2765 2			Y	-0-	-0-
11		3270 X	2691	-0-	-579	-0-	2691 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908												
06		5760 X	5607	-0-	-153	-0-	5607 2			Y	-0-	-0-
07		5952 X	4618	-0-	-1334	-0-	4618 2			Y	-0-	-0-
08		5952 X	5242	-0-	-710	-0-	5242 2			Y	-0-	-0-
09		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2			Y	-0-	-0-
10		5797 X	5391	-0-	-406	-0-	5391 2			Y	-0-	-0-
11		5610 X	4793	-0-	-817	-0-	4793 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 #:		21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871			
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

06	5040 X	4899	-0-	-141	-0-	4899	2		Y	-0-		-0-	
07	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2		Y	-0-		-0-	
08	5208 X	4437	-0-	-771	-0-	4437	2		Y	-0-		-0-	
09	4890 X	4441	-0-	-449	-0-	4441	2		Y	-0-		-0-	
10	5053 X	4253	-0-	-800	-0-	4253	2		Y	-0-		-0-	
*11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		Y	-0-		-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596			
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		Y	-0-		-0-	
07	3348 X	2612	-0-	-736	-0-	2612	2		Y	-0-		-0-	
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		Y	-0-		-0-	
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		Y	-0-		-0-	
10	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2		Y	-0-		-0-	
11	3630 X	3101	-0-	-529	-0-	3101	2		Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916			
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-	
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616			
06	3000 N	5884	-0-	2884	3128	5884	2		Y	-0-		-0-	
07	3100 N	5776	-0-	2676	5804	5776	2		Y	-0-		-0-	
08	11685 X	5881	-0-	-5804	-0-	5881	2		Y	-0-		-0-	
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-		-0-	
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		Y	-0-		-0-	
*11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2		Y	-0-		-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195			
06	4170 X	2011	-0-	-2159	-0-	2011	2		N	-0-		94	
07	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-		94	
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-		94	
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-		94	
10	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	4164	2		N	-0-		94	
11	4710 X	3950	-0-	-760	-0-	3950	2		N	-0-		94	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673			
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-		-0-	
07	3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2		N	-0-		-0-	
08	3565 X	2666	-0-	-899	-0-	2666	2		N	-0-		-0-	
09	3450 X	2035	-0-	-1415	-0-	2035	2		N	-0-		-0-	
10	3286 X	2268	-0-	-1018	-0-	2268	2		N	-0-		-0-	
11	2850 X	1625	-0-	-1225	-0-	1625	2		N	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823			
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		Y	-0-		-0-	
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		Y	-0-		-0-	
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		Y	-0-		-0-	
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		Y	-0-		-0-	
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		Y	-0-		-0-	
*11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	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 #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159		
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
06	4050 X	3452	-0-	-598	-0-	3452 2		Y	-0-	-0-
07	3999 X	3741	-0-	-258	-0-	3741 2		Y	-0-	-0-
08	3844 X	3590	-0-	-254	-0-	3590 2		Y	-0-	-0-
09	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595 2		Y	-0-	-0-
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	3666 2		Y	-0-	-0-
11	3630 X	3089	-0-	-541	-0-	3089 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868		
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		Y	-0-	-0-
07	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	2123 2		Y	-0-	-0-
08	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	1994 2		Y	-0-	-0-
09	2250 N	1865	-0-	-385	-0-	1865 2		Y	-0-	-0-
10	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	2047 2		Y	-0-	-0-
11	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	1902 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512		
06	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2087 2		Y	-0-	-0-
07	2883 X	2035	-0-	-848	-0-	2035 2		Y	-0-	-0-
08	2883 X	2324	-0-	-559	-0-	2324 2		Y	-0-	-0-
09	2730 X	2560	-0-	-170	-0-	2560 2		Y	-0-	-0-
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2		Y	-0-	-0-
*11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332		
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-	-0-
07	3224 X	2671	-0-	-553	-0-	2671 2		N	-0-	-0-
08	3348 X	2009	-0-	-1339	-0-	2009 2		N	-0-	-0-
09	3600 X	2365	-0-	-1235	-0-	2365 2		N	-0-	-0-
10	3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	2548 2		N	-0-	-0-
11	3600 X	2538	-0-	-1062	-0-	2538 2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794		
06	3720 X	2226	-0-	-1494	-0-	2226 2		Y	-0-	-0-
07	3844 X	3446	-0-	-398	-0-	3446 2		Y	-0-	-0-
08	3844 X	3050	-0-	-794	-0-	3050 2		Y	-0-	-0-
09	3480 X	3012	-0-	-468	-0-	3012 2		Y	-0-	-0-
10	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3247 2		Y	-0-	-0-
11	3330 X	2370	-0-	-960	-0-	2370 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853		
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210 2		Y	-0-	-0-
07	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1442 2		Y	-0-	-0-
08	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1085 2		Y	-0-	-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-	-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-	-0-
*11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710		
06	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	2770 2		N	-0-	-0-
07	3038 X	2651	-0-	-387	-0-	2651 2		N	-0-	-0-
08	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	2307 2		N	-0-	-0-
09	2910 X	2696	-0-	-214	-0-	2696 2		N	-0-	-0-
10	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	2667 2		N	-0-	-0-
11	2760 X	2588	-0-	-172	-0-	2588 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 #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863													
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	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-	-0-	
07		1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2		Y	-0-	-0-	
08		2015 N	1040	-0-	-975	-0-	1040	2		Y	-0-	-0-	
09		1560 N	1428	-0-	-132	-0-	1428	2		Y	-0-	-0-	
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		Y	-0-	-0-	
*11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668													
06		3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	2953	2		N	-0-	-0-	
07		3782 X	3561	-0-	-221	-0-	3561	2		N	-0-	-0-	
08		3596 X	894	-0-	-2702	-0-	894	2		N	-0-	-0-	
09		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-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													
06		56779 X	56779	-0-	-0-	-0-	56779	2		N	-0-	-0-	
07		54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	54896	2		N	-0-	-0-	
08		52849 X	52849	-0-	-0-	-0-	52849	2		N	-0-	-0-	
09		48194 X	48194	-0-	-0-	-0-	48194	2		N	-0-	-0-	
10		47882 X	47882	-0-	-0-	-0-	47882	2		N	-0-	-0-	
*11		45584 X	45584	-0-	-0-	-0-	45584	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313													
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361													
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	2	N	-0-	
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	121	1	2084	2	N	-0-	
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1996	2	N	-0-	
09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	N	-0-	
10		1891 N	797	-0-	-1094	-0-	43	1	754	2	N	-0-	
*11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-			28
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-			28
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-			28
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-			28
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-			28
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	-0-			28

 EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

06	3000 X	2253	-0-	-747	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-			29
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	139	1	2388	2	Y	-0-			29
08	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	134	1	2372	2	Y	-0-			29
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	144	1	2504	2	Y	-0-			29
10	2542 N	2406	-0-	-136	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-			29
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	-0-			29

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-			1
07	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			Y	-0-			1
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-			1
09	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			Y	-0-			1
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-			1
11	2070 N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			Y	-0-			1

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	480 N	303	-0-	-177	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
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	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8084 - 8096
06	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
09	T. A.	54	-0-	54	215	54	2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	215				Y	-0-	-0-
11	T. A.	37	-0-	37	252	37	2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8050 - 8060
06	5070 X	2829	-0-	-2241	-0-	2829	2		Y	-0-	-0-
07	4557 X	2890	-0-	-1667	-0-	2890	2		Y	-0-	-0-
08	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	2666	2		Y	-0-	-0-
09	3120 X	2424	-0-	-696	-0-	2424	2		Y	-0-	-0-
10	3131 X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2		Y	-0-	-0-
11	2820 X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2		Y	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8140 - 8152
06	3690 X	178	-0-	-3512	-0-	178	2		Y	-0-	-0-
07	3813 X	86	-0-	-3727	-0-	86	2		Y	-0-	-0-
08	3813 X	96	-0-	-3717	-0-	96	2		Y	-0-	-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-
10	248 X	83	-0-	-165	-0-	83	2		Y	-0-	-0-
11	180 X	13	-0-	-167	-0-	13	2		Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 9787 - 11976
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 9787 - 11976
06	1680 N	836	-0-	-844	-0-	836	2		Y	-0-	-0-
07	1767 N	647	-0-	-1120	-0-	647	2		Y	-0-	-0-
08	1612 N	542	-0-	-1070	-0-	542	2		Y	-0-	-0-
09	840 N	496	-0-	-344	-0-	496	2		Y	-0-	-0-
10	651 N	517	-0-	-134	-0-	517	2		Y	-0-	-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9452 - 10268
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611				
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
06	510 N	509	-0-	-1	-0-		509 2		Y	-0-		-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-		515 2		Y	-0-		-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-		493 2		Y	-0-		-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-		458 2		Y	-0-		-0-
10	527 N	459	-0-	-68	-0-		459 2		Y	-0-		-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-		454 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321				
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 2		N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 2		N	-0-		-0-
08	372 N	324	-0-	-48	-0-		324 2		N	-0-		-0-
09	360 N	174	-0-	-186	-0-		174 2		N	-0-		-0-
10	372 N	177	-0-	-195	-0-		177 2		N	-0-		-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-		244 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		Y	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2		Y	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-		48 2		Y	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506				
06	3420 X	3089	-0-	-331	-0-		3089 2		Y	-0-		-0-
07	3751 X	3410	-0-	-341	-0-		3410 2		Y	-0-		-0-
08	3751 X	3461	-0-	-290	-0-		3461 2		Y	-0-		-0-
09	3630 X	3224	-0-	-406	-0-		3224 2		Y	-0-		-0-
10	3410 X	3280	-0-	-130	-0-		3280 2		Y	-0-		-0-
11	3360 X	3264	-0-	-96	-0-		3264 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284				
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		Y	-0-		-0-
*11	3000 N	4311	-0-	1311	-0-		1311 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430				
06	2010 N	1585	-0-	-425	-0-		1585 2		Y	-0-		-0-
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901 2		Y	-0-		-0-
08	1891 N	1835	-0-	-56	-0-		1835 2		Y	-0-		-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709 2		Y	-0-		-0-
10	1891 N	1633	-0-	-258	-0-		1633 2		Y	-0-		-0-
11	1770 N	1508	-0-	-262	-0-		1508 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439				
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-		2560 2		Y	-0-		-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-		2617 2		Y	-0-		-0-
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		2674 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	4129	-0-	1129	1129		4129 2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	2472	-0-	-628	-0-		501 2		Y	-0-		-0-
*11	2890 N	2389	-0-	-501	-0-		2389 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455			
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
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2	Y	-0-	-0-
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	2	Y	-0-	-0-
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	2	Y	-0-	-0-
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2	Y	-0-	-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2	Y	-0-	-0-
*11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-	-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426			
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-	-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610			
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-
08	682 N	427	-0-	-255	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429			
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-	-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2	Y	-0-	-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2	Y	-0-	-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-	-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	Y	-0-	-0-
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EPPEP, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446		
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	Y	-0-		-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	Y	-0-		-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	1280 2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	1237 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431		
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	615 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	432 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452		
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	Y	-0-		-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	Y	-0-		-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1408 2	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1381	-0-	-293	-0-	1381 2	Y	-0-		-0-
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
EPPEP, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404								
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
*11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468								
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
08	1271 N	959	-0-	-312	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	1200 N	838	-0-	-362	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	3376	-0-	376	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621					
M	O	GAS PROD	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
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-			-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-			-0-
09	330	N	120	-0-	-210	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
10	341	N	99	-0-	-242	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854					
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-			-0-
08	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		Y	-0-			-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824					
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368 2		N	-0-			-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346 2		N	-0-			-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355 2		N	-0-			-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798					
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818					
06	1920	X	1878	-0-	-42	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
09	1920	X	1094	-0-	-826	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
10	1984	X	1406	-0-	-578	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
*11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405	
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

06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	-0-		-0-
07		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1556 2		Y	-0-		-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-		-0-
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-
*11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711	
06		600 N	422	-0-	-178	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
08		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
09		420 N	83	-0-	-337	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
11		480 N	376	-0-	-104	-0-	376 2		Y	-0-		-0-

OWENS "C"			WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599 - 7688	
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
08		403 N	316	-0-	-87	-0-	316 2		N	-0-		-0-
09		390 N	286	-0-	-104	-0-	286 2		N	-0-		-0-
10		403 N	167	-0-	-236	-0-	167 2		N	-0-		-0-
11		300 N	191	-0-	-109	-0-	191 2		N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009		PERF. 8807 - 8942	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLOW			WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817	
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		60
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		60
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		60
09		240 N	108	-0-	-132	-0-	108 2		N	-0-		60
10		217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		N	-0-		60
11		240 N	65	-0-	-175	-0-	65 2		N	-0-		60

BATY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID ->	196990	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	13117	PERF.12632 - 12650	
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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID ->	200776	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8981 - 8987	
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-		-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-		-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-		-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-		-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-		-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-		-0-

LUNA SWD			WELL #:		1	RRCID ->	203587	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4660 - 4790	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID ->	210382	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8566 - 10558	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	217967	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8504 - 8668	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	218219	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8283 - 10576	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	219141	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711 - 9640	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678								
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	231888	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	8549 - 9378				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:	18	RRCID ->	232150	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8469 - 10522				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUMLOW #1			WELL #:	4	RRCID ->	232161	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	8675 - 8955				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNARD GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	232196	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8614 - 8822				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:	27	RRCID ->	232348	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	13016	PERF.	8849 - 10590				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	233368	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8566 - 8792				
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-	-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-	-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-	-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-	-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-	-0-
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655																	

06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149																	

06		1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
09		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
10		1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11		1470 N	1092	-0-	-378	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020																	

06		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010																	

06		7800 X	7254	-0-	-546	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07		7998 X	7659	-0-	-339	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
08		7998 X	7354	-0-	-644	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09		7740 X	6931	-0-	-809	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
10		7998 X	7213	-0-	-785	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
11		7410 X	7190	-0-	-220	-0-	7190	2			N	-0-					-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
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8795 - 8962
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141		500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID ->	071548	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13522 - 13738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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-	
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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
BOGGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
GOLDEN TRIANGLE		WELL #: 1		RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702		
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-	-0-

KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734		
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-	-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-	-0-
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-	-0-
09	2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2150	2	N	-0-	-0-
10	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2	N	-0-	-0-
11	2160 N	2135	-0-	-25	-0-	2135	2	N	-0-	-0-

GARBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
TRIBBLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974			
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	26	1	169	2	N	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	-0-
08	403 N	177	-0-	-226	-0-	22	1	155	2	N	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	N	-0-
10	372 N	173	-0-	-199	-0-	20	1	153	2	N	-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	2	N	-0-

SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296			
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	66	1	424	2	N	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	2	N	-0-
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	59	1	416	2	N	-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	2	N	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888			
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	2	N	-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	50	1	354	2	N	-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	2	N	-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	2	N	-0-

GARB Y (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1740 N	1536	-0-	-204	-0-	208	1	1328	2	N	-0-
07	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	179	1	1363	2	N	-0-
08	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	180	1	1264	2	N	-0-
09	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	163	1	1329	2	N	-0-
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	166	1	1280	2	N	-0-
11	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	116	1	1034	2	N	-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	15	1	104	2	N	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715			
06	870 N	466	-0-	-404	-0-	63	1	403	2	N	-0-
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	56	1	425	2	N	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	N	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	N	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	N	-0-
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843			
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	153	1	981	2	N	25
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	185	1	1403	2	N	25
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	147	1	1033	2	N	25
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	172	1	1395	2	N	25
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	177	1	1362	2	N	25
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	2	N	25

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870			
CANNAE		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	12688	PERF.12153 - 12460	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	104601	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	12411	PERF. 1178 - 12206	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 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-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	106883	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12008 - 12402	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 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-
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11736 - 12142	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 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-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138968	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12092 - 12458	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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-
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11983 - 12494	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11734 - 12188	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC			428008								
GOODE UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 1	N	-0-			123
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT			123
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT			123
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
11	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		
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 1	N	-0-			36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			36
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
11	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		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1	N	-0-			76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			76
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640		N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640		N	NO RPT			72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640		N	NO RPT			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640		N	NO RPT			72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640		N	NO RPT			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640		N	NO RPT			72

GOODE UNIT 7			WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393		Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393		Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393		Y	NO RPT			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393		Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393		Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7			WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566		Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6			WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 1	N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			12
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-			850	1	N	-0-			12		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12		
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			12		
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			12		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12		
11		0 N	NO RPT	-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	
06		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-			2792	1	N	-0-			36		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36		
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			36		
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			36		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36		
11		0 N	NO RPT	-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	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT			-0-		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT			-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT			-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT			-0-		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT			-0-		
GOODE UNIT 8										WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HILL-MCEACHERN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		
11		0 N	NO RPT	-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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HILL-MCEACHERN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498	
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-			408	1	N	-0-			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

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

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125		Y	-0-			279
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125		Y	NO RPT			279
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125		Y	NO RPT			279
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125		Y	NO RPT			279
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125		Y	NO RPT			279
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125		Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896 - 11908
06	DLQ G-10	369	-0-	369	57092	369 1	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092		Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 - 11836
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884		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
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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
06	810 N	641	-0-	-169	-0-	641 2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903 2	N	-0-			-0-
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
*11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-		48
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-		48
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-		48
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	2	Y	-0-		48
10		372 N	318	-0-	-54	-0-	15	1	303	2	Y	-0-		48
11		360 N	293	-0-	-67	-0-	14	1	279	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
 PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)			//CONT.//		39148 710	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON				
BRAVE HEART RESOURCES, INC.			//CONT.//		089801											
FOWLER			WELL #:		1	RRCID ->	109983	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1602 - 1617				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

HARP CHURCH (BOSSIER)					39167 025	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY					881167											
BONNER "A"			WELL #:		1	RRCID ->	172999	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11389 - 11690				
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-	
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-	
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-	
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-	
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYDEN LAKE (BOSSIER)					39775 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038											
GRESHAM TRUST			WELL #:		3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.16789 - 19490				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	558	N	5	-0-	-553	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
08	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-			-0-	
09	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
10	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-	
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2		N	-0-			-0-	

GRESHAM TRUST UNIT A			WELL #:		1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16026 - 19060				
06	8882	X	8882	-0-	-0-	B	-0-	8880	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	14695	X	14695	-0-	-0-	B	-0-	14692	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	12738	X	12738	-0-	-0-	B	-0-	12737	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	10295	X	10295	-0-	-0-	B	-0-	10294	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	10909	X	10909	-0-	-0-	B	-0-	10907	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*11	6842	X	6842	-0-	-0-	B	-0-	6841	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				
06	3240		2160	-0-	-1080		64	1	2096	2	N	-0-			-0-	
07	3518		2317	-0-	-1201		69	1	2248	2	N	-0-			-0-	
08	3316		2216	-0-	-1100		68	1	2148	2	N	-0-			-0-	
09	4342		2711	-0-	-1631		80	1	2631	2	N	-0-			-0-	
10	4430		2773	-0-	-1657		82	1	2691	2	N	-0-			-0-	
11	1080		2501	-0-	-1421		85	1	2416	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				
06	19288		16499	-0-	-2789		16499	2			N	-0-			-0-	
07	16843		15505	-0-	-1338		15505	2			N	-0-			-0-	
08	17953		16060	-0-	-1893		16060	2			N	-0-			-0-	
09	14900		14305	-0-	-595		14305	2			N	-0-			-0-	
10	14167		13600	-0-	-567		13600	2			N	-0-			-0-	
11	13710		11167	-0-	-2543		11167	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	
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
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-		-0-
07	2635 X	1811	-0-	-824	-0-	1811	2	N	-0-		-0-
08	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2365	-0-	-580	-0-	2365	2	N	-0-		-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
AMANDA ROSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16334 - 17008	
06	10950 X	9506	-0-	-1444	-0-	9505	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	11067 X	8951	-0-	-2116	-0-	8951	2	N	-0-		-0-
08	11253 X	8298	-0-	-2955	-0-	8298	2	N	-0-		-0-
09	10890 X	9322	-0-	-1568	-0-	9321	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	11253 X	4586	-0-	-6667	-0-	4586	2	N	-0-		-0-
*11	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12602	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150	
06	2250 X	31	-0-	-2219	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07	2325 X	211	-0-	-2114	-0-	211	2	N	-0-		-0-
08	2325 X	1248	-0-	-1077	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7099	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	217 X	82	-0-	-135	-0-	82	2	N	-0-		-0-
11	1200 X	124	-0-	-1076	-0-	124	2	N	-0-		-0-

LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16601 - 16933	
06	40950 X	30725	-0-	-10225	-0-	30724	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	42315 X	35904	-0-	-6411	-0-	35903	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	42315 X	37081	-0-	-5234	-0-	37080	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	38820 X	35246	-0-	-3574	-0-	35245	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	39153 X	29562	-0-	-9591	-0-	29561	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*11	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	36373	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 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-

CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	26010 X	22896	-0-	-3114	-0-	22894	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	26877 X	24112	-0-	-2765	-0-	24111	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	26877 X	24117	-0-	-2760	-0-	24116	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	24990 X	24026	-0-	-964	-0-	24025	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	25823 X	21673	-0-	-4150	-0-	21671	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*11	24600 X	24600	-0-	-0-	-0-	24597	2	3 9	N	3	3 8	-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468				
06	690 X	240	-0-	-450	-0-	240	2		N	-0-		-0-
07	713 X	328	-0-	-385	-0-	328	2		N	-0-		-0-
08	713 X	353	-0-	-360	-0-	353	2		N	-0-		-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
10	589 X	416	-0-	-173	-0-	416	2		N	-0-		-0-
11	330 X	186	-0-	-144	-0-	186	2		N	-0-		-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 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				
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2046 X	1994	-0-	-52	-0-	1994	2		N	-0-		-0-
08	2046 X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2		N	-0-		-0-
09	1980 N	1676	-0-	-304	-0-	1675	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1325	-0-	-265	-0-	1324	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470				
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
09	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2		N	-0-		-0-
10	744 N	269	-0-	-475	-0-	269	2		N	-0-		-0-
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992			
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 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			
06	32880 X	31356	-0-	-1524	-0-	31354	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	33976 X	32042	-0-	-1934	-0-	32041	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	33976 X	32384	-0-	-1592	-0-	32383	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	32340 X	31253	-0-	-1087	-0-	31253	2		-0-		-0-
10	32519 X	29461	-0-	-3058	-0-	29459	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*11	34938 X	34938	-0-	-0-	-0-	34936	2	2 9 N	2	2 8	-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558			
06	28860 X	20362	-0-	-8498	-0-	20361	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	26330 X	26330	-0-	-0-	-0-	26329	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	26443 X	23888	-0-	-2555	-0-	23887	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	25590 X	21962	-0-	-3628	-0-	21962	2		-0-		-0-
10	26443 X	22656	-0-	-3787	-0-	22655	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	25470 X	24514	-0-	-956	-0-	24512	2	2 9 N	2	2 8	-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045			
06	32520 X	23528	-0-	-8992	-0-	23527	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	33604 X	19621	-0-	-13983	-0-	19620	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	41067 X	41067	-0-	-0-	-0-	41066	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	46167 X	46167	-0-	-0-	-0-	46165	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	38352	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*11	33774 X	33774	-0-	-0-	-0-	33773	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			
06	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	20648	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	21493	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	21138	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2		-0-		-0-
10	19871 X	12623	-0-	-7248	-0-	12622	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	19230 X	12620	-0-	-6610	-0-	12618	2	2 9 N	2	2 8	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687			
06	36750 X	32684	-0-	-4066	-0-	32681	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	37975 X	33302	-0-	-4673	-0-	33300	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	37293 X	33203	-0-	-4090	-0-	33202	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	35790 X	35187	-0-	-603	-0-	35186	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	36970 X	36970	-0-	-0-	-0-	36968	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*11	38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	38851	2	4 9 N	4	4 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380		
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
06	40500 X	33461	-0-	-7039	-0-	33458	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	41850 X	35530	-0-	-6320	-0-	35528	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	41850 X	32165	-0-	-9685	-0-	32164	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	40500 X	36602	-0-	-3898	-0-	36600	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	37200 X	32264	-0-	-4936	-0-	32263	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11	36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	36708	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		
06	29310 X	26365	-0-	-2945	-0-	26363	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	30731	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	30993	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2		N	-0-		-0-
10	30721 X	21543	-0-	-9178	-0-	21541	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	30000 X	22034	-0-	-7966	-0-	22031	2	3 9	N	3	3 8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352		
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10935	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11148	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2		N	-0-		-0-
09	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10491	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2		N	-0-		-0-
*11	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046		
06	810 N	698	-0-	-112	-0-	697	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600		
06	33823 X	33823	-0-	-0-	-0-	33821	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	34789	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	15797	2		N	-0-		-0-
09	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2		N	-0-		-0-
10	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	15814	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	17681	2	2 9	N	2	2 8	-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328		
06	30750 X	29559	-0-	-1191	-0-	29557	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	31775 X	29877	-0-	-1898	-0-	29875	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	31217 X	29028	-0-	-2189	-0-	29027	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	30210 X	27491	-0-	-2719	-0-	27490	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	30845 X	26022	-0-	-4823	-0-	26021	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	29550 X	28653	-0-	-897	-0-	28652	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908		
06	68880 X	66495	-0-	-2385	-0-	66492	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	71176 X	67078	-0-	-4098	-0-	67075	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	69038 X	69038	-0-	-0-	-0-	69037	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	66510 X	63862	-0-	-2648	-0-	63859	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	68727 X	58700	-0-	-10027	-0-	58698	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	66810 X	63540	-0-	-3270	-0-	63538	2	2 9	N	2	2 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MCMURREY TRUST "A" UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173						
06	48900 X	45716	-0-	-3184	-0-	45716	2			N	-0-					-0-
07	50251 X	44706	-0-	-5545	-0-	44706	2			N	-0-					-0-
08	48484 X	42787	-0-	-5697	-0-	42787	2			N	-0-					-0-
09	46920 X	39489	-0-	-7431	-0-	39489	2			N	-0-					-0-
10	48484 X	39338	-0-	-9146	-0-	39338	2			N	-0-					-0-
*11	49405 X	49405	-0-	-0-	-0-	49404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682						
06	16320 X	15702	-0-	-618	-0-	15701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16864 X	14994	-0-	-1870	-0-	14993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13733 X	7626	-0-	-6107	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	15690 X	11865	-0-	-3825	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
10	16213 X	11430	-0-	-4783	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	15690 X	14065	-0-	-1625	-0-	14063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950						
06	10620 X	9291	-0-	-1329	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10974 X	9382	-0-	-1592	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10974 X	9054	-0-	-1920	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
09	9690 X	7651	-0-	-2039	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
10	9703 X	4872	-0-	-4831	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	9300 X	1687	-0-	-7613	-0-	1686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400		PERF.18124 - 18136						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
06	25440 X	21648	-0-	-3792	-0-	21645	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	26288 X	22778	-0-	-3510	-0-	22776	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	24304 X	21031	-0-	-3273	-0-	21030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	23520 X	22142	-0-	-1378	-0-	22141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24304 X	21665	-0-	-2639	-0-	21663	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22050 X	18442	-0-	-3608	-0-	18439	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202						
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			
06	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	42635	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	46256	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39955	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	40309 X	40309	-0-	-0-	-0-	40308	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	32735 X	32735	-0-	-0-	-0-	32734	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	35900	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						
06	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	39548	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	41447 X	12721	-0-	-28726	-0-	12719	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	41447 X	14173	-0-	-27274	-0-	14172	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	40110 X	34785	-0-	-5325	-0-	34785	2	-0-		N	-0-			-0-
10	41447 X	37479	-0-	-3968	-0-	37477	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	39540 X	35252	-0-	-4288	-0-	35249	2	3	9	N	3	3	8	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274						
06	690 X	522	-0-	-168	-0-	522	2			N	-0-			-0-
07	713 X	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	713 X	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-			-0-
09	540 X	177	-0-	-363	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	558 X	8	-0-	-550	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	540 X	34	-0-	-506	-0-	34	2			N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
06	5130 X	989	-0-	-4141	-0-	989	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	1043	-0-	-1964	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
08	1519 X	750	-0-	-769	-0-	750	2			N	-0-			-0-
09	1470 X	690	-0-	-780	-0-	690	2			N	-0-			-0-
10	1519 X	464	-0-	-1055	-0-	464	2			N	-0-			-0-
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922						
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850								
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	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								
06	2474	N	2474	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1998	-0-	-265	1998	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1997	-0-	-193	1997	2			N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	1786	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216								
06	3000	N	3136	-0-	136	136	3132	2	4	9	N	4	4	1		-0-
07	872	N	736	-0-	-136	-0-	736	2			N	-0-				-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	1872	2			N	-0-				-0-
10	2201	X	1804	-0-	-397	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
11	2130	X	683	-0-	-1447	-0-	683	2			N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205								
06	7200	X	6562	-0-	-638	-0-	6561	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-				-0-
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-				-0-
09	6570	X	6353	-0-	-217	-0-	6353	2			N	-0-				-0-
10	7440	X	3709	-0-	-3731	-0-	3709	2			N	-0-				-0-
11	7200	X	1467	-0-	-5733	-0-	1467	2			N	-0-				-0-

FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397								
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-				-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-				-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962								
06	5460	X	4727	-0-	-733	-0-	4726	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	5510	2			N	-0-				-0-
08	5642	X	4212	-0-	-1430	-0-	4212	2			N	-0-				-0-
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-				-0-
10	5518	X	1773	-0-	-3745	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
11	5340	X	795	-0-	-4545	-0-	795	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799								
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566		
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
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982 2	1 9	N	1	-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	1 1	-0-
08	1581 N	941	-0-	-640	-0-	941 2		N		-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N		-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N		-0-
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N		-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621		
06	5100 X	4419	-0-	-681	-0-	4419 2		N		-0-
07	5270 X	4384	-0-	-886	-0-	4384 2		N		-0-
08	5270 X	2900	-0-	-2370	-0-	2900 2		N		-0-
09	4410 X	3893	-0-	-517	-0-	3893 2		N		-0-
10	4557 X	3940	-0-	-617	-0-	3940 2		N		-0-
11	4410 X	3557	-0-	-853	-0-	3557 2		N		-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
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-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830		
06	16111 X	6435	-0-	-9676	-0-	6434 2	1 9	N	1	-0-
07	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2		N	1 1	-0-
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		N		-0-
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N		-0-
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N		-0-
*11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N		-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418		
06	10950 X	2637	-0-	-8313	-0-	2636 2	1 9	N	1	-0-
07	11315 X	2158	-0-	-9157	-0-	2158 2		N	1 1	-0-
08	5022 X	819	-0-	-4203	-0-	819 2		N		-0-
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		N		-0-
10	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023 2		N		-0-
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604		
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		N		-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N		-0-
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N		-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2		N		-0-
10	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322 2		N		-0-
*11	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2	1 9	N	1	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355							
06	9780	X	8378	-0-	-1402	-0-	8377	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	10106	X	7798	-0-	-2308	-0-	7798	2			N	-0-			-0-
08	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-			-0-
09	9780	X	7067	-0-	-2713	-0-	7067	2			N	-0-			-0-
10	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-			-0-
*11	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12354	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589							
06	32880	X	32453	-0-	-427	-0-	32450	2	3	9	N	3	3	1	-0-
07	34968	X	31719	-0-	-3249	-0-	31718	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	34968	X	19874	-0-	-15094	-0-	19874	2			N	-0-			-0-
09	33840	X	23935	-0-	-9905	-0-	23935	2			N	-0-			-0-
10	34317	X	30697	-0-	-3620	-0-	30697	2			N	-0-			-0-
*11	43779	X	43779	-0-	-0-	-0-	43777	2	2	9	N	2	2	8	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831							
06	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	24166	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07	15221	X	9993	-0-	-5228	-0-	9992	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	15221	X	8191	-0-	-7030	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
09	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-			-0-
10	15221	X	8809	-0-	-6412	-0-	8809	2			N	-0-			-0-
11	14730	X	8901	-0-	-5829	-0-	8901	2			N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527							
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	30	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							
06	27720	X	27519	-0-	-201	-0-	27518	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	29702	X	29702	-0-	-0-	-0-	29701	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	28644	X	16766	-0-	-11878	-0-	16766	2			N	-0-			-0-
09	27510	X	26563	-0-	-947	-0-	26563	2			N	-0-			-0-
10	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	36688	2			N	-0-			-0-
11	28740	X	24980	-0-	-3760	-0-	24980	2			N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118							
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-			-0-
09	420	N	107	-0-	-313	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10	434	N	171	-0-	-263	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315	- 18396	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
09	1200 X	1050	-0-	-150	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
*11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1 9	N	1	1 8		-0-

GIANT NRG CO., LP				302592									
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708	
06	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	280	1	9690	2	N	-0-		-0-
07	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	275	1	9847	2	N	-0-		-0-
08	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
09	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	589	1	8075	2	N	-0-		-0-
*10	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	59	1	9374	2	N	-0-		-0-
*11	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	506	1	8592	2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616	- 19006	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425									
THEISS		WELL #:		1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.17794	- 17848	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		36
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	220	2	9 9		N	8		44
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		44
09	300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-		44
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-		44
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		44

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
RAINBOLT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302	- 16760	
06	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-		-0-
07	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-		-0-
08	26840 X	26840	-0-	-0-	-0-	26840	2			N	-0-		-0-
09	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	42507	2			N	-0-		-0-
10	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-		-0-
*11	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	33857	2	1 9	N	1	1 8		-0-

CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532	- 17003	
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-		-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-		-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		-0-
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920	- 17796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY			CNTY: LEON						
LION HEART		WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956	- 18314			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC				173799											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736	- 13744			
06	6360 X	4843	-0-	-1517	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	6572 X	6090	-0-	-482	-0-	6090	2			N	-0-				-0-
08	5363 X	4660	-0-	-703	-0-	4660	2			N	-0-				-0-
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-				-0-
10	6076 X	5058	-0-	-1018	-0-	5058	2			N	-0-				-0-
11	5880 X	4943	-0-	-937	-0-	4943	2			N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102			
06	5880 X	4055	-0-	-1825	-0-	4052	2	3	9	N	3	3	1		-0-
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6001	2	1	9	N	1	1	1		-0-
08	5580 X	4778	-0-	-802	-0-	4777	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	5340 X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2			N	-0-				-0-
10	6014 X	5246	-0-	-768	-0-	5246	2			N	-0-				-0-
11	5820 X	4554	-0-	-1266	-0-	4553	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644			
06	660 N	79	-0-	-581	-0-	79	2			N	-0-				-0-
07	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-				-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (PETTET) CONTRAST ENERGY, LLC FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		41515 350 173799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
WELL #:		2 C		RRCID -> 218176		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 14658		PERF. 10244 - 10252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN		42227 500 665701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 105952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 4044 - 4148				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN		844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7777 - 7792				
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	3	1	2905	2	N	-0-			88
07	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	3	1	2886	2	N	-0-			88
08	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	3	1	2833	2	N	-0-			88
09	3090 X	2871	-0-	-219	-0-	3	1	2868	2	N	-0-			88
10	3007 X	2120	-0-	-887	-0-	2	1	2118	2	N	-0-			88
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			88

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B		44580 600 806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3728 - 3736				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILLER, A.H.		44855 600 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
WELL #:		2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 - 6438				
*05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	157	1	3337	2	N	111			394
						122	9							
*06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	146	1	3009	2	N	130			524
						143	9							
*07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	173	1	3478	2	N	152			676
						167	9							
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	176	1	3521	2	N	-0-	303	1	373
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	170	1	3355	2	N	93	81	1	385
						102	9							
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	168	1	3470	2	N	136	332	1	189
						150	9							
*11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	165	1	3371	2	N	94	130	1	153
						103	9							

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
SMYTHE, E.L.		WELL #:		7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6454 - 6472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2		Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
JOBE #1		WELL #:		3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6507 - 6517			
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3				N	-0-			27
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3				N	-0-			27
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	3 1	195 3			N	-0-			27
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3				N	-0-			27
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3				N	-0-			27
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			27

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6542 - 6552			
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2				N	-0-			11
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2				N	-0-			11
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15287 - 15387			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 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-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 - 15280			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9461 - 9802			
06	14B2 EXT	1109	-0-	1109	1109	1109 3				Y	-0-			33
07	1252 X	143	-0-	-1109	-0-	143 3				Y	-0-			33
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3				Y	-0-			33
09	1110 N	189	-0-	-921	-0-	189 3				Y	-0-			33
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3				Y	-0-			33
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3				Y	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
SHARP, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9502 - 9590	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		84	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		84	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		84	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105 3	N	-0-		84	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103 3	N	-0-		84	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		84	

BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9290 - 9550	
06	16842 X	6079	-0-	-10763	-0-	-0-	6079 3	Y	-0-		114	
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	4419 3	Y	-0-		114	
08	6200 X	2679	-0-	-3521	-0-	-0-	2679 3	Y	-0-		114	
09	6000 X	2804	-0-	-3196	-0-	-0-	2804 3	Y	-0-		114	
10	6200 X	2328	-0-	-3872	-0-	-0-	2328 3	Y	-0-		114	
11	6000 X	2564	-0-	-3436	-0-	-0-	2564 3	Y	-0-		114	

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9684 - 9803	
06	14B2 EXT	812	-0-	812	5290	812 3	N	-0-			34	
07	6034 X	744	-0-	-5290	-0-	744 3	N	-0-			34	
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-			34	
09	3000 N	4404	-0-	1404	1404	4404 3	N	-0-			34	
10	3100 N	3878	-0-	778	2182	3878 3	N	-0-			34	
*11	3000 N	4177	-0-	1177	3359	4177 3	N	-0-			34	

CLUTE		WELL #:		1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9440 - 9800	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			68	
07	14B2 EXT	324	-0-	324	324	324 3	N	-0-			68	
08	14B2 EXT	981	-0-	981	1305	981 3	N	-0-			68	
09	14B2 EXT	1106	-0-	1106	2411	1106 3	N	-0-			68	
10	3204 X	793	-0-	-2411	-0-	793 3	N	-0-			68	
11	960 N	953	-0-	-7	-0-	953 3	N	-0-			68	

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8727 - 8750	
06	14B2 EXT	321	-0-	321	425	321 3	N	-0-			75	
07	14B2 EXT	1593	-0-	1593	2018	1593 3	N	-0-			75	
08	14B2 EXT	2077	-0-	2077	4095	2077 3	N	-0-			75	
09	5722 X	1627	-0-	-4095	-0-	1627 3	N	-0-			75	
10	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-			75	
11	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1826 3	N	-0-			75	

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9404 - 9770	
06	14B2 EXT	3901	-0-	3901	13872	3901 3	N	-0-			43	
07	17358 X	3486	-0-	-13872	-0-	3486 3	N	-0-			43	
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3	N	-0-			43	
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3	N	-0-			43	
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3	N	-0-			43	
*11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 3	N	-0-			43	

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9418 - 9789	
06	14B2 EXT	219	-0-	219	392	219 3	N	-0-			18	
07	14B2 EXT	104	-0-	104	496	104 3	N	-0-			18	
08	14B2 EXT	109	-0-	109	605	109 3	N	-0-			18	
09	14B2 EXT	148	-0-	148	753	148 3	N	-0-			18	
10	14B2 EXT	107	-0-	107	860	107 3	N	-0-			18	
11	14B2 EXT	244	-0-	244	1104	244 3	N	-0-			18	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9439 - 9784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			40
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			40
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			40
09		990 N	574	-0-	-416	-0-	574 3		N	-0-			40
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-			40
11		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3		N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745	
06		14B2 EXT	649	-0-	649	1942	649 3		N	-0-			29
07		14B2 EXT	380	-0-	380	2322	380 3		N	-0-			29
08		14B2 EXT	726	-0-	726	3048	726 3		N	-0-			29
09		3367 X	319	-0-	-3048	-0-	319 3		N	-0-			29
10		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			29
*11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845	
06		14B2 EXT	1067	-0-	1067	2134	1067 3		N	-0-			80
07		2335 X	201	-0-	-2134	-0-	168 3	33 9	N	30			110
08		190 X	190	-0-	-0-	-0-	177 3	13 9	N	12			122
09		1080 N	444	-0-	-636	-0-	420 3	24 9	N	22			144
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	200 3	13 9	N	12			156
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	172 3	26 9	N	24			180

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		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	
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			75
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			75
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			75
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			75
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			75
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 - 9621	
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			31
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			31
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			31
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			31
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			31
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			31

GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 - 9765	
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			86
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			86
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			86
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			86
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			86
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

06	660 N	564	-0-	-96	-0-	558	3	6	9	N	5			68
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	702	3	13	9	N	12			80
08	682 N	497	-0-	-185	-0-	491	3	6	9	N	5			85
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	N	7			92
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	651	3	7	9	N	6			98
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5			103

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-			117
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-			117
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			117
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-			117
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-			117
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			54
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			54
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			54
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			54
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			54
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			54

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771			
M	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
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-	-0-	
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	N	-0-	-0-	
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-	-0-	
09	2790 N	2566	-0-	-224	-0-	2566	3	N	-0-	-0-	
10	2883 N	2737	-0-	-146	-0-	2737	3	N	-0-	-0-	
*11	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-	-0-	

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485			
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	3	N	-0-	96	
07	713 N	477	-0-	-236	-0-	477	3	N	-0-	96	
08	589 N	350	-0-	-239	-0-	350	3	N	-0-	96	
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	354	3	N	-0-	96	
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3	N	-0-	96	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	96	

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3	N	-0-	28	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	28	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	28	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	28	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	28	
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	28	

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
06	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3	N	-0-	121	
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	121	
08	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1722	3	N	3	124	
09	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1590	3	N	-0-	124	
10	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3	N	-0-	124	
11	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3	N	-0-	124	

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	63	
07	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	3	N	-0-	63	
08	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3	N	-0-	63	
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	63	
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	3	N	-0-	63	
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3	N	-0-	63	

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
06	1020 N	922	-0-	-98	-0-	919	3	3 9 N	3	106	
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	899	3	1 9 N	1	107	
08	1147 N	972	-0-	-175	-0-	970	3	2 9 N	2	109	
09	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	3	N	-0-	109	
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6 9 N	5	114	
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3	N	-0-	114	

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		1410 N	1236	-0-	-174	-0-	1236	3			N	-0-				61
07		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-				61
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	3		1	9	N	-1			62
09		3000 N	3053	-0-	53	53	3053	3			N	-0-				62
10		3100 N	3319	-0-	219	272	3309	3		10	9	N	9			71
*11		3000 N	3226	-0-	226	498	3217	3		9	9	N	8			79

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314																
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	3		19	9	N	17			99
07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1641	3		17	9	N	15			114
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1628	3		13	9	N	12			126
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	3		2	9	N	2			128
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3		1	9	N	1			129
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	3		2	9	N	2			131

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327																
06		2040 N	811	-0-	-1229	-0-	811	3			N	-0-				131
07		1488 N	637	-0-	-851	-0-	637	3			N	-0-				131
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				131
09		810 N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-				131
10		651 N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-				131
11		720 N	358	-0-	-362	-0-	358	3			N	-0-				131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450																
06		3000 N	3340	-0-	340	1154	3340	3			N	-0-				85
07		4408 X	3254	-0-	-1154	-0-	3254	3			N	-0-				85
08		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-				85
09		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-				85
10		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-				85
*11		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-				85

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314																
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2854	3		28	9	N	25			156
07		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3175	3		28	9	N	25			181
08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	3		30	9	N	27			208
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3031	3		11	9	N	10			218
10		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3517	3		36	9	N	33	172	1	79
*11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	3		19	9	N	17			96

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330																
06		1620 N	1085	-0-	-535	-0-	1085	3			N	-0-				156
07		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-				156
08		1271 N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			N	-0-				156
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-				156
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-				156
*11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-				156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322																
06		930 N	851	-0-	-79	-0-	842	3		9	9	N	8			84
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	915	3		22	9	N	20			104
08		930 N	865	-0-	-65	-0-	854	3		11	9	N	10			114
09		840 N	747	-0-	-93	-0-	744	3		3	9	N	3			117
10		930 N	679	-0-	-251	-0-	677	3		2	9	N	2			119
11		840 N	660	-0-	-180	-0-	658	3		2	9	N	2			121

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			27
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			27
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			27
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			27
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			27
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			27

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

06	480 X	399	-0-	-81	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			104
07	496 X	475	-0-	-21	-0-	-0-	475 2		Y	-0-			104
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			104
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			104
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			104
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

06	360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-			-0-
08	341 N	4	-0-	-337	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE

06		210 N	60	-0-	-150	-0-	60 2			Y	-0-	35
07		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2			Y	-0-	35
08		124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2			Y	-0-	35
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2			Y	-0-	35
10		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2			Y	-0-	35
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			Y	-0-	35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172												
06		2640 N	2458	-0-	-182	-0-	2458 2			Y	-0-	38
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2			Y	-0-	38
08		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2			Y	-0-	38
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2			Y	-0-	38
10		2604 N	2565	-0-	-39	-0-	2565 2			Y	-0-	38
*11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2545 2	2 9		Y	2	40

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008												
06		630 X	548	-0-	-82	-0-	548 2			Y	-0-	30
07		651 X	536	-0-	-115	-0-	536 2			Y	-0-	30
08		589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2			Y	-0-	30
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2			Y	-0-	30
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2			Y	-0-	30
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	460 2			Y	-0-	30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572												
06		600 N	237	-0-	-363	-0-	237 2			Y	-0-	26
07		589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2			Y	-0-	26
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-	26
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			Y	-0-	26
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-	26
*11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			Y	-0-	26

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766												
06		2430 X	1868	-0-	-562	-0-	1868 2			Y	-0-	45
07		2294 X	1885	-0-	-409	-0-	1885 2			Y	-0-	45
08		2604 X	1822	-0-	-782	-0-	1822 2			Y	-0-	45
09		2520 X	1732	-0-	-788	-0-	1732 2			Y	-0-	45
10		2604 X	1757	-0-	-847	-0-	1757 2			Y	-0-	45
11		1860 X	1692	-0-	-168	-0-	1692 2			Y	-0-	45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530												
06		2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2279 2			Y	-0-	26
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			Y	-0-	26
08		2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348 2			Y	-0-	26
09		2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2217 2			Y	-0-	26
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2			Y	-0-	26
*11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2			Y	-0-	26

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1179 2		Y	-0-		37
07		1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170 2		Y	-0-		37
08		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137 2		Y	-0-		37
09		1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130 2		Y	-0-		37
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-		37
*11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 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												
06		360 X	327	-0-	-33	-0-	327 2		Y	-0-		81
07		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		81
08		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		Y	-0-		81
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		Y	-0-		81
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		Y	-0-		81
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		81

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021												
06		3030 X	2963	-0-	-67	-0-	2963 2		Y	-0-		37
07		3131 X	3048	-0-	-83	-0-	3048 2		Y	-0-		37
08		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	2976 2		Y	-0-		37
09		2970 X	2813	-0-	-157	-0-	2813 2		Y	-0-		37
10		3069 X	3015	-0-	-54	-0-	3015 2		Y	-0-		37
*11		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2916 2	7 9	Y	6		43

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-		27
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		Y	-0-		27
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		Y	-0-		27
09		600 N	530	-0-	-70	-0-	530 2		Y	-0-		27
10		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		Y	-0-		27
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-		27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820												
06		1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078 2		Y	-0-		27
07		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080 2		Y	-0-		27
08		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2		Y	-0-		27
09		1080 N	986	-0-	-94	-0-	986 2		Y	-0-		27
10		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 2		Y	-0-		27
11		1020 N	967	-0-	-53	-0-	967 2		Y	-0-		27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694																		
M	O	ALLOW CODE	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819																		
06		360 X	15	-0-	-345	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					27
07		372 X	5	-0-	-367	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					27
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992																		
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-					61
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821																		
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					27
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					27
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					27
09		510 N	400	-0-	-110	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					27
10		496 N	431	-0-	-65	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					27
11		450 N	370	-0-	-80	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010																		
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700																		
06		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					103
07		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					103
08		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					103
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					103
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					103
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742																		
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					86
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					86
08		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					86
09		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					86
10		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					86
11		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768		
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
06	3060 X	2921	-0-	-139	-0-	2921 2		Y	-0-	27
07	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065 2		Y	-0-	27
08	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926 2		Y	-0-	27
09	2940 X	2848	-0-	-92	-0-	2845 2	3 9	Y	3	30
10	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2970 2	4 9	Y	4	34
11	2940 X	2846	-0-	-94	-0-	2846 2		Y	-0-	34

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
08	14B2 EXT	-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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021		
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	414 2		Y	-0-	57
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2		Y	-0-	57
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		Y	-0-	57
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2		Y	-0-	57
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		Y	-0-	57
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		Y	-0-	57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

*12	744 X	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					154
*01	496 X	215	-0-	-281	-0-	215	2			Y	-0-					154
*02	1682 X	118	-0-	-1564	-0-	118	2			Y	-0-					154
*03	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100	2			Y	-0-					154
*04	1740 X	926	-0-	-814	-0-	926	2			Y	-0-	154	1			-0-
*05	620 X	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*06	1050 X	92	-0-	-958	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*07	1085 X	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
*08	1085 X	195	-0-	-890	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*09	930 X	78	-0-	-852	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*10	1023 X	138	-0-	-885	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	990 X	57	-0-	-933	-0-	57	2			Y	-0-	7	5			-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

06	2910 X	1035	-0-	-1875	-0-	1035	2			Y	-0-					27
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					27
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					27
09	3000 N	4089	-0-	1089	1089	4083	2	6	9	Y	5					32
10	3100 N	3360	-0-	260	1349	3352	2	8	9	Y	7					39
*11	9571 X	8222	-0-	-1349	-0-	8213	2	9	9	Y	8					47

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

06	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-					38
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					38
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					38
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-					38
10	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			Y	-0-					38
11	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

06	1440 X	528	-0-	-912	-0-	528	2			Y	-0-					140
07	899 X	532	-0-	-367	-0-	532	2			Y	-0-					140
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					140
09	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2			Y	-0-					140
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					140
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					140

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

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
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					50
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					50
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					50
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					50
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					50
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

06	1110 X	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			Y	-0-						50
07	1147 X	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			Y	-0-						50
08	1147 X	893	-0-	-254	-0-	893	2			Y	-0-						50
09	1020 X	944	-0-	-76	-0-	944	2			Y	-0-						50
10	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-						50
11	1020 X	911	-0-	-109	-0-	911	2			Y	-0-						50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

06	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	1342	2			Y	-0-						70
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-						70
08	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			Y	-0-						70
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-						70
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-						70
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-						70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

06	4980 X	4008	-0-	-972	-0-	4008	2			Y	-0-						83
07	5146 X	3820	-0-	-1326	-0-	3820	2			Y	-0-						83
08	4433 X	3849	-0-	-584	-0-	3849	2			Y	-0-						83
09	4290 X	3312	-0-	-978	-0-	3312	2			Y	-0-						83
10	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	3443	2			Y	-0-						83
11	4020 X	3336	-0-	-684	-0-	3336	2			Y	-0-						83

XTO ENERGY INC. 945936
 PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-						30
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-						30
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	2		9 9	Y	8						38
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	807	2		36 9	Y	33						71
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588	2		6 9	Y	5						76
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	587	2		2 9	Y	2	49	1				29

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

06	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	2288	2			N	-0-						28
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2365	2		4 9	N	4						32
08	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2			N	-0-						32
09	2280 N	2254	-0-	-26	-0-	2254	2			N	-0-						32
10	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-						32
11	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-						32

OIL AND GAS DIVISION

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

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		46338 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110		PERF.15262 - 15550	
WILLINGHAM													
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		WELL #: 1		RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13670 - 15665	
DODDS, R. L. JR.													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14726 - 15921	
06	5070 X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	N	1	8	-0-
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	2	1	9	N	1	8	-0-
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4366	2	1	9	N	1	8	-0-
10	4433 X	4308	-0-	-125	-0-	4307	2	1	9	N	1	8	-0-
11	4470 X	4451	-0-	-19	-0-	4450	2	1	9	N	1	8	-0-

AKINS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.14864 - 15387	
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2	8	-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1	8	-0-
08	1023 N	781	-0-	-242	-0-	780	2	1	9	N	1	8	-0-
09	1500 N	720	-0-	-780	-0-	720	2		N	-0-			-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	8	-0-
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1	8	-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886	
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	8	-0-
07	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1	8	-0-
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5404	2	1	9	N	1	8	-0-
09	3000 N	5102	-0-	2102	2102	5101	2	1	9	N	1	8	-0-
10	3100 N	4375	-0-	1275	3377	4375	2		N	-0-			-0-
*11	7886 X	4509	-0-	-3377	-0-	4508	2	1	9	N	1	8	-0-

MEADORS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864	
06	14850 X	13487	-0-	-1363	-0-	13486	2	1	9	N	1	8	-0-
07	15345 X	12838	-0-	-2507	-0-	12836	2	2	9	N	2	8	-0-
08	15345 X	11231	-0-	-4114	-0-	11231	2		N	-0-			-0-
09	14700 X	11389	-0-	-3311	-0-	11389	2		N	-0-			-0-
10	14911 X	11835	-0-	-3076	-0-	11834	2	1	9	N	1	8	-0-
11	13500 X	11511	-0-	-1989	-0-	11511	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20396	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	21187	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	19499 X	17878	-0-	-1621	-0-	17877	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	18870 X	16220	-0-	-2650	-0-	16219	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	19499 X	12285	-0-	-7214	-0-	12284	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	18870 X	17691	-0-	-1179	-0-	17690	2	1	9	N	1	1	8		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540					
06	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-				-0-
07	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-				-0-
08	10199 X	9984	-0-	-215	-0-	9983	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	10080 X	9663	-0-	-417	-0-	9663	2			N	-0-				-0-
10	10416 X	9801	-0-	-615	-0-	9801	2			N	-0-				-0-
11	10080 X	9673	-0-	-407	-0-	9672	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	11504	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10844	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11530	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	15024	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16472	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	15184	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526					
06	2850 N	2648	-0-	-202	-0-	2648	2			N	-0-				-0-
07	2945 N	2751	-0-	-194	-0-	2750	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-				-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-				-0-
10	2945 X	2520	-0-	-425	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3412	2	1	9	N	1	1	8		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027					
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-				-0-
07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3885	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-				-0-
09	3420 X	2548	-0-	-872	-0-	2548	2			N	-0-				-0-
10	3565 X	2643	-0-	-922	-0-	2643	2			N	-0-				-0-
11	3450 X	2885	-0-	-565	-0-	2885	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 #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414	
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
06	3330 X	2405	-0-	-925	-0-	2405	2				-0-
07	3441 X	2341	-0-	-1100	-0-	2341	2				-0-
08	3348 X	2246	-0-	-1102	-0-	2246	2				-0-
09	3120 X	2229	-0-	-891	-0-	2229	2				-0-
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2				-0-
*11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2				-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860		PERF.15690 - 15999	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15198 - 15974	
06	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		-0-
08	1767 N	1551	-0-	-216	-0-	1551	2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1280	-0-	-220	-0-	1280	2	N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15036 - 15701	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838 - 16071	
06	4830 X	4459	-0-	-371	-0-	4459	2				-0-		-0-
07	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4306	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	4805 X	4244	-0-	-561	-0-	4244	2			N	-0-		-0-
09	4590 X	4320	-0-	-270	-0-	4319	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-		-0-
11	4470 X	4176	-0-	-294	-0-	4176	2			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320			N	NO RPT			-0-	

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441			N	NO RPT			-0-	

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 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-	

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081					
06	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	16350	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17261	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	14481	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1350 X	976	-0-	-374	-0-	976	2			N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979					
06	4020 X	1270	-0-	-2750	-0-	1270	2			N	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	700	-0-	-3454	-0-	699	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	2573 X	337	-0-	-2236	-0-	337	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1620 X	360	-0-	-1260	-0-	360	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1674 X	408	-0-	-1266	-0-	408	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1260 X	543	-0-	-717	-0-	543	2			N	-0-	-0-	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502					
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	376	-0-	-368	-0-	376	2			N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844			
M	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	
06	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	24484	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	23269	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	20381	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	13696	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14790	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*11	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	17037	2	1	9	N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514		
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-	-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	-0-
08	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-	-0-
09	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1953	2			N	-0-	-0-
10	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2085	2			N	-0-	-0-
11	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1942	2			N	-0-	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804		
06	7380 X	7064	-0-	-316	-0-	7064	2			N	-0-	-0-
07	7750 X	7214	-0-	-536	-0-	7214	2			N	-0-	-0-
08	7750 X	7025	-0-	-725	-0-	7025	2			N	-0-	-0-
09	7500 X	6837	-0-	-663	-0-	6836	2	1	9	N	1	1 8
10	7688 X	6068	-0-	-1620	-0-	6068	2			N	-0-	-0-
11	7050 X	6421	-0-	-629	-0-	6421	2			N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174				
M	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
06										N	-0-			-0-
07	14B2 EXT									N	-0-			-0-
08	14B2 EXT									N	-0-			-0-
09	14B2 EXT									N	-0-			-0-
10	14B2 EXT									N	-0-			-0-
11	14B2 EXT									N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551				
06	5760 X	4254	-0-	-1506	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	3888	-0-	-2064	-0-	3887	2	1	9	N	1	8		-0-
08	5952 X	3118	-0-	-2834	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
09	5760 X	1953	-0-	-3807	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
10	5952 X	5324	-0-	-628	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
*11	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599				
06	15240 X	14185	-0-	-1055	-0-	14183	2	2	9	N	2	8		-0-
07	15717 X	13338	-0-	-2379	-0-	13336	2	2	9	N	2	8		-0-
08	15717 X	12663	-0-	-3054	-0-	12662	2	1	9	N	1	8		-0-
09	15210 X	12252	-0-	-2958	-0-	12250	2	2	9	N	2	8		-0-
10	15686 X	2344	-0-	-13342	-0-	2343	2	1	9	N	1	8		-0-
11	14190 X	9050	-0-	-5140	-0-	9049	2	1	9	N	1	8		-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778				
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10523	2	1	9	N	1	8		-0-
07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10736	2	1	9	N	1	8		-0-
08	10726 X	9178	-0-	-1548	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
09	10530 X	9398	-0-	-1132	-0-	9397	2	1	9	N	1	8		-0-
10	10881 X	8360	-0-	-2521	-0-	8359	2	1	9	N	1	8		-0-
11	10530 X	8263	-0-	-2267	-0-	8262	2	1	9	N	1	8		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703				
06	14B2 EXT									N	-0-			-0-
07	14B2 EXT									N	2	8		-0-
08	14B2 EXT									N	-0-			-0-
09	14B2 EXT									N	-0-			-0-
10	14B2 EXT									N	-0-			-0-
11	14B2 EXT									N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490				
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7640	2	1	9	N	1	8		-0-
08	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-			-0-
09	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8318	2	1	9	N	1	8		-0-
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6216	2	1	9	N	1	8		-0-
*11	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7738	2	1	9	N	1	8		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9939	2	2	9	N	2	2 8 -0-
07	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13926	2	2	9	N	2	2 8 -0-
08	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9824	2	1	9	N	1	1 8 -0-
09	8250 X	7583	-0-	-667	-0-	7581	2	2	9	N	2	2 8 -0-
10	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11703	2	2	9	N	2	2 8 -0-
*11	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12316	2	1	9	N	1	1 8 -0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642			
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-	-0-
08	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-	-0-
09	1470 N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-	-0-
10	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170			
06	20160 X	20132	-0-	-28	-0-	20130	2	2	9	N	2	2 8 -0-
07	25916 X	18575	-0-	-7341	-0-	18574	2	1	9	N	1	1 8 -0-
08	25916 X	20644	-0-	-5272	-0-	20643	2	1	9	N	1	1 8 -0-
09	25080 X	15431	-0-	-9649	-0-	15429	2	2	9	N	2	2 8 -0-
10	23095 X	16799	-0-	-6296	-0-	16799	2			N	-0-	-0-
11	20130 X	17026	-0-	-3104	-0-	17025	2	1	9	N	1	1 8 -0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248			
06	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	19147	2	1	9	N	1	1 8 -0-
07	18290 X	17877	-0-	-413	-0-	17876	2	1	9	N	1	1 8 -0-
08	17825 X	17575	-0-	-250	-0-	17574	2	1	9	N	1	1 8 -0-
09	18180 X	16956	-0-	-1224	-0-	16955	2	1	9	N	1	1 8 -0-
10	18786 X	16568	-0-	-2218	-0-	16567	2	1	9	N	1	1 8 -0-
11	18180 X	16867	-0-	-1313	-0-	16866	2	1	9	N	1	1 8 -0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8 -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675			
06	16080 X	15742	-0-	-338	-0-	15741	2	1	9	N	1	1 8 -0-
07	16616 X	16011	-0-	-605	-0-	16010	2	1	9	N	1	1 8 -0-
08	16554 X	15991	-0-	-563	-0-	15990	2	1	9	N	1	1 8 -0-
09	16020 X	15144	-0-	-876	-0-	15143	2	1	9	N	1	1 8 -0-
10	16523 X	12254	-0-	-4269	-0-	12253	2	1	9	N	1	1 8 -0-
*11	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16184	2	1	9	N	1	1 8 -0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778			
06	12030 X	9605	-0-	-2425	-0-	9604	2	1	9	N	1	1 8 -0-
07	11470 X	11161	-0-	-309	-0-	11160	2	1	9	N	1	1 8 -0-
08	12183 X	10674	-0-	-1509	-0-	10673	2	1	9	N	1	1 8 -0-
09	11790 X	9547	-0-	-2243	-0-	9546	2	1	9	N	1	1 8 -0-
10	12183 X	8740	-0-	-3443	-0-	8739	2	1	9	N	1	1 8 -0-
*11	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10985	2	1	9	N	1	1 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796					
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399					
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-				-0-
07	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3058	2	1	9	N	1	8			-0-
08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-				-0-
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	N	1	8			-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-				-0-
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-				-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581					
06	35004 X	35004	-0-	-0-	-0-	35002	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	34767	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	34374	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	33024 X	33024	-0-	-0-	-0-	33022	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	30132 X	26082	-0-	-4050	-0-	26081	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	31681 X	31681	-0-	-0-	-0-	31680	2	1	9	N	1	1	8		-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718					
06	8250 X	6431	-0-	-1819	-0-	6430	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	8525 X	6511	-0-	-2014	-0-	6510	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	8525 X	6373	-0-	-2152	-0-	6373	2			N	-0-				-0-
09	8250 X	1354	-0-	-6896	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	8525 X	384	-0-	-8141	-0-	384	2			N	-0-				-0-
11	6420 X	410	-0-	-6010	-0-	410	2			N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504					
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597					
06	7020 X	6651	-0-	-369	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	7254 X	5834	-0-	-1420	-0-	5833	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	7626 X	7049	-0-	-577	-0-	7049	2			N	-0-				-0-
09	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8506	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7894	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	9052	2	1	9	N	1	1	8		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC REDDEN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169		- 15512				
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416		- 15691				
06	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	26646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	26227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	26102 X	23954	-0-	-2148	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
09	25260 X	19613	-0-	-5647	-0-	19611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26102 X	23838	-0-	-2264	-0-	23837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25260 X	22930	-0-	-2330	-0-	22929	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512		- 16250				
06	7500 X	6436	-0-	-1064	-0-	6435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7750 X	6297	-0-	-1453	-0-	6296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7285 X	6424	-0-	-861	-0-	6423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7050 X	6407	-0-	-643	-0-	6406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7285 X	5244	-0-	-2041	-0-	5243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296		- 15826				
06	16590 X	10282	-0-	-6308	-0-	10280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	17143 X	1488	-0-	-15655	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	17143 X	8991	-0-	-8152	-0-	8990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16590 X	2742	-0-	-13848	-0-	2741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143 X	4355	-0-	-12788	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	10290 X	6375	-0-	-3915	-0-	6374	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037		- 15765				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290		- 15552				
06	9330 X	7719	-0-	-1611	-0-	7718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9641 X	6160	-0-	-3481	-0-	6159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9145 X	6428	-0-	-2717	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	7710 X	6424	-0-	-1286	-0-	6423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7967 X	3966	-0-	-4001	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7870	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710								
06	5550 X	5299	-0-	-251	-0-	5297	2	2	9	N	2	2	8					-0-
07	5735 X	4743	-0-	-992	-0-	4742	2	1	9	N	1	1	8					-0-
08	5518 X	3662	-0-	-1856	-0-	3661	2	1	9	N	1	1	8					-0-
09	5310 X	330	-0-	-4980	-0-	330	2			N	-0-							-0-
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5664	2	1	9	N	1	1	8					-0-
*11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8					-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602								
06	34950 X	30434	-0-	-4516	-0-	30432	2	2	9	N	2	2	8					-0-
07	36115 X	33029	-0-	-3086	-0-	33028	2	1	9	N	1	1	8					-0-
08	30194 X	18519	-0-	-11675	-0-	18519	2			N	-0-							-0-
09	30420 X	21638	-0-	-8782	-0-	21637	2	1	9	N	1	1	8					-0-
10	33015 X	27453	-0-	-5562	-0-	27452	2	1	9	N	1	1	8					-0-
11	31950 X	12687	-0-	-19263	-0-	12686	2	1	9	N	1	1	8					-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828								
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-							-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-							-0-
08	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-							-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-							-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-							-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-							-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186						
M	O	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
06	28410 X	27342	-0-	-1068	-0-	27340	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
07	29357 X	24603	-0-	-4754	-0-	24601	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
08	32922 X	21486	-0-	-11436	-0-	21485	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
09	31860 X	19127	-0-	-12733	-0-	19126	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	32922 X	18661	-0-	-14261	-0-	18659	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
11	27330 X	23852	-0-	-3478	-0-	23851	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448						
06	2220 X	1214	-0-	-1006	-0-	1214	2			N	-0-				-0-	
07	2077 N	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			N	-0-				-0-	
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-	
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-	
11	2550 N	1928	-0-	-622	-0-	1928	2			N	-0-				-0-	

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	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						
06	3180 X	488	-0-	-2692	-0-	487	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07	3286 X	358	-0-	-2928	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08	3286 X	503	-0-	-2783	-0-	503	2			N	-0-				-0-	
09	1350 X	556	-0-	-794	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	868 X	431	-0-	-437	-0-	431	2			N	-0-				-0-	
11	480 X	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-				-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628						
M	O	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
06	31230 X	20692	-0-	-10538	-0-	20690	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	32271 X	26661	-0-	-5610	-0-	26659	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	31195	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	32771	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	28166	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	30180 X	7036	-0-	-23144	-0-	7035	2	1	9	N	1	1	8		-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084						
06	23310 X	19161	-0-	-4149	-0-	19160	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	24087 X	19252	-0-	-4835	-0-	19251	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	23033 X	14963	-0-	-8070	-0-	14963	2			N	-0-				-0-
09	22290 X	9087	-0-	-13203	-0-	9087	2			N	-0-				-0-
10	20057 X	9949	-0-	-10108	-0-	9949	2			N	-0-				-0-
11	19170 X	6828	-0-	-12342	-0-	6828	2			N	-0-				-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010						
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8471	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-				-0-
08	6355 X	2535	-0-	-3820	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
09	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9514	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7318	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8154	2	1	9	N	1	1	8		-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

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
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 3		N	-0-			-0-
07	5208 X	4138	-0-	-1070	-0-	4138 3		N	-0-			-0-
08	5239 X	3636	-0-	-1603	-0-	3636 3		N	-0-			-0-
09	5070 X	3499	-0-	-1571	-0-	3499 3		N	-0-			-0-
10	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	5007 3		N	-0-			-0-
*11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 3		N	-0-			-0-
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 3		N	-0-			-0-
08	7905 X	5339	-0-	-2566	-0-	5339 3		N	-0-			-0-
09	7650 X	5786	-0-	-1864	-0-	5786 3		N	-0-			-0-
10	7905 X	4510	-0-	-3395	-0-	4510 3		N	-0-			-0-
11	6930 X	3833	-0-	-3097	-0-	3833 3		N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. 027049
 LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

06	97 X	-0-	-0-	-97	-0-			Y	-0-			-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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	3000 N	8267	-0-	5267	5267	8267 3		Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

06	20 X	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 REYNOLDS E & P, INC. 704466
 PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135 6		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936											
GERRERD, D.E.				WELL #: 1	RRCID -> 066795	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	10472 - 10486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202428	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10787	PERF.	10460 - 10618				
06	3390 X	1980	-0-	-1410	-0-	59 1	1901 2	N	18						145
07	3317 X	908	-0-	-2409	-0-	20 9									145
08	3317 X	351	-0-	-2966	-0-	27 1	881 2	N	-0-						145
09	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	11 1	340 2	N	-0-						145
10	2852 X	2314	-0-	-538	-0-	93 1	3013 2	N	-0-						145
11	1980 X	808	-0-	-1172	-0-	70 1	2244 2	N	-0-						145
						24 1	775 2	N	8						153
						9 9									

COLEMAN GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202829	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10750 - 10764				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-						-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-						-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211100	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10449 - 10626				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

COLEMAN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786				
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	11 1	365 2	N	-0-						21
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	14 1	438 2	N	-0-						21
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	318 2	N	2						23
						2 9									
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	7 1	223 2	N	-0-						23
10	465 N	133	-0-	-332	-0-	4 1	129 2	N	-0-						23
11	330 N	202	-0-	-128	-0-	6 1	196 2	N	-0-						23

MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #: 1	RRCID -> 249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723				
06	9780 X	3792	-0-	-5988	-0-	114 1	3678 2	N	-0-						357
07	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	275 1	8857 2	N	-0-						357
08	9083 X	8205	-0-	-878	-0-	247 1	7958 2	N	-0-						357
09	8700 X	4189	-0-	-4511	-0-	126 1	4063 2	N	-0-						357
10	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	312 1	10053 2	N	-0-						357
*11	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	267 1	8604 2	N	-0-						357

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	
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
06		2311 X	2311	-0-	-0-	2305 3	6 9	Y	164
07		2356 X	1871	-0-	-485	1871 3		Y	164
08		1767 N	1662	-0-	-105	1658 3	4 9	Y	168
09		2310 N	704	-0-	-1606	620 3	84 9	Y	50
10		1860 N	566	-0-	-1294	564 3	2 9	Y	52
11		1620 N	1343	-0-	-277	1315 3	28 9	Y	77

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966	
06		1320 X	146	-0-	-1174	146 3		Y	-0-
07		1364 X	100	-0-	-1264	100 3		Y	-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	830 3		Y	-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	746 3		Y	-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	884 3		Y	-0-
*11		1290 N	1290	-0-	-0-	1290 3		Y	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976	
ELLIS "B"		WELL #: 2							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870							
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216	
06		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-
09		120 N	101	-0-	-19	101 3		N	-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-
*11		976 N	976	-0-	-0-	976 3		N	-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON	
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850							
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121	
06		50 N	50	-0-	-0-	49 2	1 9	Y	-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	59 2		Y	-0-
08		DLQ G-10	58	-0-	58	58 2		Y	-0-
09		DLQ G-10	74	-0-	74	74 2		Y	-0-
10		DLQ G-10	58	-0-	58	190 2		Y	-0-
11		DLQ G-10	49	-0-	49	239 2	1 9	Y	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024	
06		104 N	104	-0-	-0-	102 2	2 9	Y	-0-
07		93 N	86	-0-	-7	86 2		Y	-0-
08		DLQ G-10	149	-0-	149	149 2		Y	-0-
09		DLQ G-10	247	-0-	247	396 2		Y	-0-
10		DLQ G-10	16	-0-	16	412 2		Y	-0-
11		DLQ G-10	35	-0-	35	447 2	2 9	Y	-0-

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

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
WAREING		WELL #:		2		RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 - 7044
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	458	2	10	9	9	1	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2					-0-
08	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	2					-0-
09	DLQ G-10	481	-0-	481	949	481	2					-0-
10	DLQ G-10	280	-0-	280	1229	280	2					-0-
11	DLQ G-10	376	-0-	376	1605	368	2	8	9	7	1	-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637	666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT		
FDL OPERATING, LLC				263924								
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2		RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732 - 5629
06	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-	44
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-	44
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-	44
09	870 N	745	-0-	-125	-0-	745	3			N	-0-	44
10	899 N	655	-0-	-244	-0-	655	3			N	-0-	44
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	44

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752								
GENGE		WELL #:		1		RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.12953 - 12993
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13148 - 13236
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-	-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-	-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-	-0-
10	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-	-0-
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
06		540 N	401	-0-	-139	-0-		20	1	381	2	N	-0-			119						
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-		21	1	487	2	N	-0-			119						
08		372 N	335	-0-	-37	-0-		17	1	318	2	N	-0-			119						
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-		26	1	554	2	N	-0-			119						
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		60	1	1432	2	N	-0-			119						
*11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		76	1	1741	2	N	-0-			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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-		15	1	277	2	N	-0-			22						
07		310 N	204	-0-	-106	-0-		8	1	196	2	N	-0-			22						
08		279 N	110	-0-	-169	-0-		6	1	104	2	N	-0-			22						
09		300 N	110	-0-	-190	-0-		5	1	105	2	N	-0-			22						
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-		16	1	381	2	N	-0-			22						
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-		7	1	805	2	N	-0-			22						

JACKSON, M. L. ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						

FORD, HUGH M.													WELL #: 2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
06		1740 N	1729	-0-	-11	-0-		85	1	1623	2	N	19			244						
								21	9													
07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		244	1	1879	2	N	31			275						
								34	9													
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		85	1	1553	2	N	28			303						
								31	9													
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		82	1	1768	2	N	52	178	1	177						
								57	9													
10		2170 N	1632	-0-	-538	-0-		65	1	1545	2	N	20			197						
								22	9													
11		1620 N	1199	-0-	-421	-0-		48	1	1110	2	N	37	181	1	53						
								41	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
06		1620 #	1508	-0-	-112	-0-		1507	2	1	9	N	1			18						
07		1674 #	1624	-0-	-50	-0-		1623	2	1	9	N	1			19						
08		1550 #	1478	-0-	-72	-0-		1476	2	2	9	N	2			21						
09		1500 #	1452	-0-	-48	-0-		1450	2	2	9	N	2			23						
10		1612 #	1433	-0-	-179	-0-		1432	2	1	9	N	1			24						
11		1560 #	1373	-0-	-187	-0-		1371	2	2	9	N	2			26						

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 050 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	5	RRCID ->	212099	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10961 - 11203			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1300 N	1300	-0-	-0-		1299 3	1	9	N	1			18
07		744 N	631	-0-	-113		629 3	2	9	N	2			20
08		1754 N	1754	-0-	-0-		1754 3			N	-0-			20
09		1570 N	1570	-0-	-0-		1570 3			N	-0-			20
10		1815 N	1815	-0-	-0-		1815 3			N	-0-			20
11		1680 N	1616	-0-	-64		1613 3	3	9	N	3			23

BONNER		WELL #:	10	RRCID ->	226048	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	11005 - 11943			
06		570 N	461	-0-	-109		460 3	1	9	N	1			15
07		558 N	306	-0-	-252		306 3			N	-0-			15
08		582 N	582	-0-	-0-		582 3			N	-0-			15
09		491 N	491	-0-	-0-		491 3			N	-0-			15
10		445 N	445	-0-	-0-		445 3			N	-0-			15
11		570 N	419	-0-	-151		419 3			N	-0-			15

BONNER		WELL #:	8	RRCID ->	246658	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	11817 - 12014			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:	120027 1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10404 - 10798			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONNER, TOM		WELL #:	1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10626 - 10858			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 10784			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
WOLENS HEIRS			WELL #:		3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094		
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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM			WELL #:		2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11024		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD			WELL #:		3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688 - 11820		
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	142	1	1826	2	N	-0-		-0-
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	147	1	1929	2	N	-0-		-0-
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	176	1	2227	2	N	-0-		-0-
09	1950	X	1614	-0-	-336	-0-	124	1	1490	2	N	-0-		-0-
10	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	130	1	1490	2	N	-0-		-0-
11	1950	N	1124	-0-	-826	-0-	81	1	1043	2	N	-0-		-0-

BONNER, ANDY			WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORN			WELL #:		1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 10954		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER			WELL #:		3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660 - 10800		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND			WELL #:		3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858 - 10996		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PYRAMID LAND				//CONT.// 120027									
		WELL #:		2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046			
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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OSBORN				WELL #:		2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PYRAMID LAND				WELL #:		4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OSBORN				WELL #:		3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	

LOPER				WELL #:		4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPER				WELL #:		5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BONNER, TOM				WELL #:		3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874								
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	416	-0-	416	416	30	1	386	2	N	-0-					131

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
09	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					N	-0-					34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
BONNER, TOM			WELL #:		4	RRCID ->	202910	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648 - 10844	
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	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OSBORN			WELL #:		6	RRCID ->	203653	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630 - 10774	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	

OSBORN			WELL #:		5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11026	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PYRAMID LAND			WELL #:		8	RRCID ->	203911	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 11208	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WOOD			WELL #:		6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.10707 - 11756	
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	2	N	-0-	82
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-	82
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	19	1	245	2	N	-0-	82
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-	82
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	-0-	82
*11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	N	-0-	82

PYRAMID LAND			WELL #:		9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11018 - 11255	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOPER			WELL #:		7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534 - 10831	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WOOD	WELL #:	17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10909 - 11083				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD				WELL #:		11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	11112 - 11265				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSBORN				WELL #:		7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	10743 - 11370				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
BONNER, TOM				WELL #:		6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538 - 10790				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:		7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10480 - 10641				
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE		GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282155	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420 - 11646				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 199233	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 11160	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 201527	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 11195	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BONNER				WELL #: 3	RRCID -> 204549	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003	- 11258	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 197936	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11230	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 213584	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10976	- 11170	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 225 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-		32
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		32
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		32
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		32
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		32
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		32

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103			
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		36
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		36
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		36
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		36
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		36
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		36

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092			
06	1080 N	825	-0-	-255	-0-	824	3	1 9 N	1		41
07	992 N	541	-0-	-451	-0-	538	3	3 9 N	3		44
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3	N	-0-		44
09	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3	N	-0-		44
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		44
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	723	3	1 9 N	1		45

BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980			
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-		40
07	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3	N	-0-		40
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-		40
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		40
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-		40
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-		40

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220			
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3	N	-0-		11
07	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3	N	-0-		11
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		11
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-		11
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		11
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	3	N	-0-		11

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964			
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	3	1 9 N	1		14
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2 9 N	2		16
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1 9 N	1		17
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-		17
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-		17
11	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3	N	-0-		17

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	9	RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11000	- 12060	
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	EOM BALANCE
06		445 N	445	-0-	-0-	445 3			41
07		403 N	300	-0-	-103	300 3			41
08		403 N	399	-0-	-4	399 3			41
09		390 N	375	-0-	-15	375 3			41
10		339 N	339	-0-	-0-	339 3			41
11		390 N	337	-0-	-53	337 3			41

BONNER		WELL #:	8	RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10723	- 10814	
06		180 N	137	-0-	-43	137 3			59
07		161 N	161	-0-	-0-	161 3			59
08		124 N	110	-0-	-14	110 3			59
09		195 N	195	-0-	-0-	195 3			59
10		155 N	101	-0-	-54	101 3			59
*11		134 N	134	-0-	-0-	134 3			59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER		120027 WELL #:	2	RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11547	- 11720	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				32

WOOD		WELL #:	1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622	- 11628	
06	60 N		-0-	-0-	-60				10
07	312 N		312	-0-	-0-	22 1	290 2	N	10
08	241 N		241	-0-	-0-	18 1	223 2	N	10
09	311 N		311	-0-	-0-	24 1	287 2	N	10
10	186 N		-0-	-0-	-186				10
11	180 N		104	-0-	-76	8 1	96 2	N	10

WOLENS HEIRS		WELL #:	3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904	- 11916	
06	725 N		725	-0-	-0-	52 1	673 2	N	82
07	842 N		842	-0-	-0-	60 1	782 2	N	82
08	900 N		900	-0-	-0-	66 1	834 2	N	82
09	540 N		-0-	-0-	-540				82
10	807 N		807	-0-	-0-	65 1	742 2	N	82
11	540 N		400	-0-	-140	29 1	371 2	N	82

BONNER, ANDY		WELL #:	1	RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 12075	PERF.10840	- 11924	
06	3000 N		3099	-0-	99	223 1	2876 2	N	80
07	1904 N		1805	-0-	-99	128 1	1677 2	N	80
08	2261 N		2261	-0-	-0-	166 1	2095 2	N	80
09	2414 X		2414	-0-	-0-	185 1	2229 2	N	80
10	2375 X		2375	-0-	-0-	191 1	2184 2	N	80
*11	2306 X		2306	-0-	-0-	166 1	2140 2	N	80

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4320 X	4213	-0-	-107	-0-	300 1	3871 2	N	38	169 1		55
07	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	42 9						
08	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	300 1	3934 2	N	-0-			55
09	4230 X	3853	-0-	-377	-0-	293 1	3708 2	N	-0-			55
10	4371 X	3935	-0-	-436	-0-	296 1	3557 2	N	-0-			55
11	4200 X	4017	-0-	-183	-0-	316 1	3619 2	N	-0-			55
						290 1	3727 2	N	-0-			
OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158			
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	379 1	4879 2	N	-0-			126
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	414 1	5421 2	N	81			207
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	89 9						
09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	385 1	4870 2	N	16	166 1		57
10	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	18 9						
*11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	341 1	4106 2	N	-0-			57
						359 1	4110 2	N	-0-			57
						320 1	4120 2	N	-0-			57
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712			
06	6360 X	6022	-0-	-338	-0-	433 1	5587 2	N	2	166 1		72
07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	6572 X	5041	-0-	-1531	-0-	475 1	6223 2	N	-0-			72
09	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	369 1	4672 2	N	-0-			72
10	6572 X	6406	-0-	-166	-0-	503 1	6045 2	N	-0-			72
*11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	514 1	5892 2	N	-0-			72
						552 1	7105 2	N	-0-			72
PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			21
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			21
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744			
06	810 N	122	-0-	-688	-0-	9 1	113 2	N	-0-			25
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			25
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			25
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	67 1	860 2	N	-0-			25

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 192431			COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806	PERF.11502 - 11512			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM					WELL #:	3	RRCID -> 193606			COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000	PERF.10670 - 11692		
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	61	1	791	2	N	-0-			25
07	1705	N	704	-0-	-1001	-0-	50	1	654	2	N	-0-			25
08	1302	N	847	-0-	-455	-0-	62	1	785	2	N	-0-			25
09	840	N	611	-0-	-229	-0-	47	1	564	2	N	-0-			25
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	N	-0-			25
11	810	N	429	-0-	-381	-0-	31	1	398	2	N	-0-			25

PYRAMID LAND					WELL #:	4	RRCID -> 193608			COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084	PERF.10706 - 11874		
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	19	1	248	2	N	34	171	1	183
							37	9							
07	589	N	311	-0-	-278	-0-	16	1	210	2	N	77	169	1	91
							85	9							
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	242	176	1	157
							266	9							
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	31			188
							34	9							
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	221	183	1	226
							243	9							
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	120			346
							132	9							

LOPER					WELL #:	4	RRCID -> 194638			COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025	PERF.10854 - 11690		
06	3150	X	2018	-0-	-1132	-0-	145	1	1873	2	N	-0-			60
07	3255	X	2381	-0-	-874	-0-	169	1	2212	2	N	-0-			60
08	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	200	1	2525	2	N	-0-			60
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	209	1	2516	2	N	-0-			60
10	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	204	1	2340	2	N	-0-			60
11	2640	X	2050	-0-	-590	-0-	148	1	1902	2	N	-0-			60

PYRAMID LAND					WELL #:	5	RRCID -> 194645			COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100	PERF.10740 - 11790		
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-			34
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-			34
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	2	N	-0-			34
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	49	1	588	2	N	-0-			34
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	52	1	592	2	N	-0-			34
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	628	2	N	-0-			34

WOOD					WELL #:	4	RRCID -> 196274			COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960	PERF.11542 - 11752		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650				
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	
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1474	2	N	-0-	27
07	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	106	1	1386	2	N	-0-	27
08	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	113	1	1432	2	N	-0-	27
09	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	118	1	1420	2	N	-0-	27
10	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	97	1	1107	2	N	-0-	27
11	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	105	1	1354	2	N	-0-	27

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942				
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-	17
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-	17
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-	17
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-	17
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-	17
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-	17

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	35		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	35		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		

PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096				
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	N	-0-	25
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	115	1	1502	2	N	-0-	25
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	150	1	1891	2	N	-0-	25
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	190	1	2290	2	N	-0-	25
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	213	1	2439	2	N	-0-	25
*11	3000 N	3020	-0-	20	20	218	1	2802	2	N	-0-	25

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027											
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004										TOTAL DEPTH 11895	PERF.11461 - 11716
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10648 - 11671
06	1560 N	1366	-0-	-194	-0-	98 1	1268 2	N	-0-		110
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	109 1	1434 2	N	-0-		110
08	1395 N	782	-0-	-613	-0-	57 1	725 2	N	-0-		110
09	1380 N	525	-0-	-855	-0-	40 1	485 2	N	-0-		110
10	1550 N	229	-0-	-1321	-0-	18 1	211 2	N	-0-		110
11	750 N	212	-0-	-538	-0-	15 1	197 2	N	-0-		110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10659 - 11750
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	43 1	552 2	N	-0-		60
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	564 2	N	-0-		60
08	713 N	208	-0-	-505	-0-	15 1	193 2	N	-0-		60
09	600 N	408	-0-	-192	-0-	31 1	377 2	N	-0-		60
10	620 N	522	-0-	-98	-0-	42 1	480 2	N	-0-		60
*11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	113 1	1456 2	N	-0-		60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004										TOTAL DEPTH 11945	PERF.11552 - 11756
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004										TOTAL DEPTH 12200	PERF.11777 - 11965
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	64 1	823 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	78 1	1027 2	N	-0-		-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	101 1	1273 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	101 1	1219 2	N	-0-		-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	104 1	1193 2	N	-0-		-0-
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	91 1	1166 2	N	-0-		-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005										TOTAL DEPTH 12300	PERF.11844 - 11954
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005										TOTAL DEPTH 12032	PERF.10534 - 11738
06	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	138 1	1779 2	N	-0-		162
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	141 1	1850 2	N	-0-		162
08	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	130 1	1648 2	N	-0-		162
09	1920 N	1454	-0-	-466	-0-	112 1	1342 2	N	-0-		162
10	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	158 1	1812 2	N	-0-		162
*11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	172 1	2209 2	N	-0-		162

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568												
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820												
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	N	-0-	10
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	192	1	2522	2	N	-0-	10
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	209	1	2649	2	N	-0-	10
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	154	1	1846	2	N	-0-	10
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	204	1	2334	2	N	-0-	10
*11	3000 N	3381	-0-	381	381	244	1	3137	2	N	-0-	10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561												
06	210 N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	2	N	-0-	25
07	186 N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	N	-0-	25
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-	25
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	25
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-	25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719												
06	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	174	1	2237	2	N	-0-	29
07	2201 X	2128	-0-	-73	-0-	151	1	1977	2	N	-0-	29
08	2573 X	2123	-0-	-450	-0-	156	1	1967	2	N	-0-	29
09	2490 X	2421	-0-	-69	-0-	186	1	2235	2	N	-0-	29
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	225	1	2577	2	N	-0-	29
11	2400 X	2318	-0-	-82	-0-	167	1	2151	2	N	-0-	29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016												
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	N	-0-	50
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	34	1	449	2	N	-0-	50
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	N	-0-	50
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	N	-0-	50
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	51	1	590	2	N	-0-	50
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	-0-	50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954												
06	3060 X	2880	-0-	-180	-0-	207	1	2673	2	N	-0-	236
07	3224 X	2656	-0-	-568	-0-	188	1	2468	2	N	-0-	49
08	3224 X	1915	-0-	-1309	-0-	140	1	1775	2	N	-0-	49
09	3120 X	2511	-0-	-609	-0-	193	1	2318	2	N	-0-	49
10	2976 X	1453	-0-	-1523	-0-	117	1	1336	2	N	-0-	49
11	2880 X	2067	-0-	-813	-0-	149	1	1918	2	N	-0-	49

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
WOOD				WELL #:	13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778			
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	BALANCE
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	1812	2	N	-0-			27
07	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	-0-		143	1	1871	2	N	-0-			27
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	-0-		148	1	1876	2	N	-0-			27
09	1950 N	1729	-0-	-221	-0-	-0-		133	1	1596	2	N	-0-			27
10	2015 N	1560	-0-	-455	-0-	-0-		125	1	1435	2	N	-0-			27
11	1950 N	1792	-0-	-158	-0-	-0-		129	1	1663	2	N	-0-			27

TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510	- 11596			
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-		246	1	3171	2	N	-0-			77
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	3244	2	N	-0-			77
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	3141	2	N	-0-			77
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1	2775	2	N	-0-			77
10	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	-0-		219	1	2514	2	N	-0-			77
*11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	2765	2	N	-0-			77

WOOD				WELL #:	15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		446				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		446				N	-0-			20
08	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	-0-		465	1 1	18	2	N	-0-			20
09	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						N	-0-			20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			20

BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937	- 11913			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

WOOD				WELL #:	2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782	- 11757			
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1176	2	N	-0-			85
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1192	2	N	-0-			85
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1912	2	N	-0-			85
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	1837	2	N	-0-			85
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	1649	2	N	-0-			85
*11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	1360	2	N	-0-			85

BONNER, ANDY				WELL #:	4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630	- 11766			
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	326	2	N	-0-			80
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	1819	2	N	-0-			80
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	1747	2	N	-0-			80
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1190	2	N	-0-			80
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1068	2	N	-0-			80
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1209	2	N	-0-			80

J. WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936	- 11779			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689	- 11521
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		219 1	2819 2	N	-0-		29
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-		156 1	2040 2	N	-0-		29
08	2139 X	1421	-0-	-718	-0-		104 1	1317 2	N	-0-		29
09	2070 X	1230	-0-	-840	-0-		94 1	1136 2	N	-0-		29
10	2139 X	1082	-0-	-1057	-0-		87 1	995 2	N	-0-		29
11	2070 X	841	-0-	-1229	-0-		61 1	780 2	N	-0-		29

WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 11756
06	2100 N	1703	-0-	-397	-0-		123 1	1580 2	N	-0-		26
07	2108 N	1760	-0-	-348	-0-		125 1	1635 2	N	-0-		26
08	1736 N	1259	-0-	-477	-0-		92 1	1167 2	N	-0-		26
09	1710 N	1059	-0-	-651	-0-		81 1	978 2	N	-0-		26
10	1767 N	1303	-0-	-464	-0-		105 1	1198 2	N	-0-		26
11	1230 N	278	-0-	-952	-0-		20 1	258 2	N	-0-		26

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11536	- 11561
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11628	- 11636
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		16	RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920	- 11947
06	900 N	844	-0-	-56	-0-		61 1	783 2	N	-0-		34
07	837 N	775	-0-	-62	-0-		55 1	720 2	N	-0-		34
08	868 N	587	-0-	-281	-0-		43 1	544 2	N	-0-		34
09	840 N	731	-0-	-109	-0-		56 1	675 2	N	-0-		34
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-		71 1	812 2	N	-0-		34
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-		63 1	810 2	N	-0-		34

WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909	- 11913
06	630 N	522	-0-	-108	-0-		38 1	484 2	N	-0-		74
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-		38 1	500 2	N	-0-		74
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-		39 1	495 2	N	-0-		74
09	510 N	491	-0-	-19	-0-		38 1	453 2	N	-0-		74
10	527 N	476	-0-	-51	-0-		38 1	438 2	N	-0-		74
11	510 N	363	-0-	-147	-0-		26 1	337 2	N	-0-		74

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11707	- 11919
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139															
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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930															
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	N	-0-			59
07	1581	N	1010	-0-	-571	-0-	72	1	938	2	N	-0-			59
08	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	130	1	1640	2	N	-0-			59
09	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	104	1	1247	2	N	-0-			59
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	100	1	1142	2	N	-0-			59
11	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	89	1	1150	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587															
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	128	1	1654	2	N	-0-			47
07	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	107	1	1404	2	N	-0-			47
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	125	1	1580	2	N	-0-			47
09	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	120	1	1446	2	N	-0-			47
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	135	1	1542	2	N	-0-			47
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	133	1	1711	2	N	-0-			47

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922															
06	390	N	15	-0-	-375	-0-	1	1	14	2	N	-0-			94
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	-0-			94
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	N	-0-			94
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	575	2	N	-0-			94
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	47	1	535	2	N	-0-			94
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	42	1	539	2	N	-0-			94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708															
06	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	299	1	3856	2	N	-0-			124
07	4464	X	4337	-0-	-127	-0-	307	1	4030	2	N	-0-			124
08	4464	X	3807	-0-	-657	-0-	279	1	3528	2	N	-0-			124
09	4320	X	3276	-0-	-1044	-0-	251	1	3025	2	N	-0-			124
10	4464	X	2991	-0-	-1473	-0-	240	1	2751	2	N	-0-			124
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	309	1	3973	2	N	-0-			124

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		14250 X	12292	-0-	-1958	-0-	12180 2	112 9		N	102	191
07		13082 X	12516	-0-	-566	-0-	12428 2	88 9		N	80	90
08		13082 X	12271	-0-	-811	-0-	12223 2	48 9		N	44	134
09		12660 X	11195	-0-	-1465	-0-	11020 2	175 9		N	159	117
10		12710 X	11734	-0-	-976	-0-	11669 2	65 9		N	59	176
11		12300 X	11637	-0-	-663	-0-	11487 2	150 9		N	136	129

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910												
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860												
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930												
06		390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2			Y	-0-	84
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			Y	-0-	84
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			Y	-0-	84
09		300 N	43	-0-	-257	-0-	43 2			Y	-0-	84
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	84
11		180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	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												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

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
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			70
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			70
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			70
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			70
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			70
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	104	3	94	9	N	85	150	1	5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

06		930 N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	2	N	-0-			-0-
07		961 N	441	-0-	-520	-0-	24	1	417	2	N	-0-			-0-
08		961 N	50	-0-	-911	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
09		900 N	18	-0-	-882	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	-0-			-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)
BREITBURN OPERATING L.P.
FLAGG GAS UNIT

56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
090732

WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

BRG LONE STAR LTD.
GLADNEY #3 GU

090870

WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

06	1860 X	696	-0-	-1164	-0-	693	3	3 9 N	3			150
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6 9 N	5			155
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5953	3	11 9 N	10			165
09	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10142	3	136 9 N	124	167	1	122
10	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12495	3	160 9 N	145			267
*11	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11753	3	106 9 N	96	183	1	180

PHILLIPS GU #1

WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-			21
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-			21
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			21
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-			21
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			21
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3	N	-0-			21

DEARMAN SWD

WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON "J" GU

WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

06	900 N	523	-0-	-377	-0-	523	3	N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	797	-0-	-350	-0-	797	3	N	-0-			-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-			-0-

CARTER GU #1

WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3	N	-0-			-0-
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3	N	-0-			-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3	N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M 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
06	690 N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	713 N	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	1608	-0-	-372	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					13
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					13
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					13
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					13
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					13
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
ELEON OPERATORS, LLC 247722															
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	2	N	-0-			45
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	49	1	18	2	N	-0-			45
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	229	1	66	2	N	-0-			45
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			45
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			45
11		300 N	64	-0-	-236	-0-	64	1			N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1314	1	472	2	N	-0-			-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1346	1	493	2	N	-0-			-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1436	1	412	2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1310	-0-	-250	-0-	1310	1			N	-0-			-0-
10		1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1326	1			N	-0-			-0-
11		1560 N	1351	-0-	-209	-0-	1351	1			N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
AP OPERATING, INC. 027049															
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049											
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182											
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
06		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		-0-
07		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
10		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
*11		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588											
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	Y	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	899 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1987	1088 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3193	1206 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	4456	1263 3	Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578											
06		1860 X	1293	-0-	-567	-0-	1293 2	Y	-0-		-0-
07		1922 X	1892	-0-	-30	-0-	1892 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2047	-0-	2047	2047	2047 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	4514	2467 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2212	-0-	2212	6726	2212 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	8957	2231 3	Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576											
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	Y	-0-		47
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	Y	-0-		47
08	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	1035	1035 2	Y	-0-		47
09	DLQ	G-10	946	-0-	946	1981	946 2	Y	-0-		47
10	DLQ	G-10	871	-0-	871	2852	871 3	Y	-0-		47
11	DLQ	G-10	796	-0-	796	3648	796 3	Y	-0-		47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573											
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-		-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	805	-0-	805	805	805 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	853	-0-	853	1658	853 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	2854	1196 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	998	-0-	998	3852	998 3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639											
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	Y	-0-		-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	896	-0-	896	896	896 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	1976	1080 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	3040	1064 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	4797	1757 3	Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594											
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	Y	-0-		-0-
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	Y	-0-		-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	Y	-0-		-0-
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	Y	-0-		-0-
*11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3	Y	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-			-0-
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-			-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-			-0-
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	Y	-0-			-0-
*11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

06		3000 N	1734	-0-	-1266	248	1734	2	Y	-0-			-0-
07		1515 N	1267	-0-	-248	-248	1267	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	1467	1467	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	3172	1705	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	4845	1673	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	6413	1568	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	Y	-0-			-0-
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	1148	1148	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	903	-0-	903	2051	903	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	3241	1190	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	4345	1104	3	Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

06		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	Y	-0-			-0-
07		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	2469	2469	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	4919	2450	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	7885	2966	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	10837	2952	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

06		5340 #	3896	-0-	-1444	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	-0-
07		5518 #	4021	-0-	-1497	-0-	4020	3	1	9	N	1	1	-0-
08		4712 #	4523	-0-	-189	-0-	4521	3	2	9	N	2	1	-0-
09		4560 #	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N			-0-
10		4650 #	3570	-0-	-1080	-0-	3570	3			N			-0-
11		4380 #	3459	-0-	-921	-0-	3459	3			N			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N			76
07		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N			76
08		868 N	858	-0-	-10	-0-	856	3	2	9	N	2		78
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N			78
10		837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N			78
11		840 N	695	-0-	-145	-0-	693	3	2	9	N	2		80

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		12
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		12
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		12
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		12
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		12
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		12

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107			
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3	N	-0-		-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3	N	-0-		-0-
10	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3	N	-0-		-0-
11	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	3	N	-0-		-0-

UTLEY-HILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992			
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		1
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3	N	-0-		1
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3	N	-0-		1
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3	N	-0-		1
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-		1

HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094			
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-		-0-

WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	101	-0-	101	-0-	101	3	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	100	-0-	100	-0-	201	100	3	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	102	-0-	102	-0-	303	102	3	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	106	-0-	106	-0-	409	106	3	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	101	-0-	101	-0-	510	101	3	N	-0-	-0-

DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152			
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		3
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		3
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		3
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		3
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		3
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	3	N	-0-		3

HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221			
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-		-0-
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3	N	-0-		-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3	N	-0-		-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3	N	-0-		-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	3	N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195		
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
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		65
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		65
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		65
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		65
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		65
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-		65

HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-

HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426		
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6 9 N	5		10
07	651 N	489	-0-	-162	-0-	485	3	4 9 N	4		14
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	405	3	18 9 N	16		30
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	3	N	-0-		30
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3	N	-0-		30
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	3	N	-0-		30

WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301		
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		30
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		30
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		30
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		30
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		30
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		30

WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966		
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3	N	-0-		83
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	N	-0-		83
08	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-		83
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	3	N	-0-		83
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-		83
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3	N	-0-		83

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124		
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-		40
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-		40
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-		40
09	3000 N	3171	-0-	171	-0-	3171	3	N	-0-		40
10	3100 N	3029	-0-	-71	-0-	3029	3	N	-0-		40
*11	2789 N	2689	-0-	-100	-0-	2689	3	N	-0-		40

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	N	24			92
						26	9							
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	105	1	1265	2	N	20			112
						22	9							
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	94	1	1200	2	N	28			140
						31	9							
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	23			163
						25	9							
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	100	1	1299	2	N	25			188
						28	9							
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	N	32	183	1	37
						35	9							

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190														
06	2520 N	2261	-0-	-259	-0-	166	1	2095	2	N	-0-			50
07	2635 N	1819	-0-	-816	-0-	140	1	1679	2	N	-0-			50
08	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	162	1	2052	2	N	2			52
						2	9							
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	168	1	2241	2	N	-0-			52
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	175	1	2261	2	N	-0-			52
11	2130 N	959	-0-	-1171	-0-	70	1	889	2	N	-0-			52

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			23
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-			23
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-			23
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-			23
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-			23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144														
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	185	1	2335	2	N	-0-			74
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	190	1	2277	2	N	12			86
						13	9							
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	189	1	2406	2	N	9			95
						10	9							
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	192	1	2554	2	N	3			98
						3	9							
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	181	1	2344	2	N	1			99
						1	9							
*11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	165	1	2093	2	N	-0-			99

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030														
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-			54
07	527 N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	N	-0-			54
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	30	1	382	2	N	-0-			54
09	630 N	458	-0-	-172	-0-	32	1	426	2	N	-0-			54
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-			54
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	25	1	311	2	N	-0-			54

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127												
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

06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	232 1	437 2	N	-0-		28
07		744 N	703	-0-	-41	-0-	248 1	455 2	N	-0-		28
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	248 1	475 2	N	-0-		28
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	240 1	449 2	N	-0-		28
10		713 N	696	-0-	-17	-0-	248 1	448 2	N	-0-		28
11		690 N	626	-0-	-64	-0-	240 1	386 2	N	-0-		28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164												
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	76 1	959 2	N	-0-		19
07		1023 N	990	-0-	-33	-0-	76 1	914 2	N	-0-		19
08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	74 1	939 2	N	1		20
							1 9					
09		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	70 1	938 2	N	1		21
							1 9					
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	94 1	1212 2	N	-0-		21
*11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	111 1	1408 2	N	-0-		21

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950												
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	150 1	1893 2	N	-0-		7
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	101 1	1209 2	N	-0-		7
08		1457 N	1231	-0-	-226	-0-	90 1	1141 2	N	-0-		7
09		2040 N	1203	-0-	-837	-0-	84 1	1119 2	N	-0-		7
10		1302 N	1198	-0-	-104	-0-	86 1	1112 2	N	-0-		7
11		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	85 1	1083 2	N	-0-		7

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	39 1	496 2	N	-0-		82
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-		82
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-		82
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121												
06		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	430 1	5436 2	N	24		96
							26 9					
07		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378 1	4546 2	N	18		114
							20 9					
08		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	479 1	6079 2	N	49		163
							54 9					
09		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	461 1	6138 2	N	28		191
							31 9					
10		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	466 1	6030 2	N	30		221
							33 9					
*11		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	492 1	6252 2	N	57	185 1	93
							63 9					

MARSTERS, N.E.														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BONNER, ROY //CONT.// 120027														
WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159														
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

06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-		10
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-		10
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-		10
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-		10
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-		10
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-		10

DPMP ENERGY LLC														
MARSTERS														
WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098														
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-		126
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		126
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		126
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		126
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		126
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126

OLD UNION OPERATING COMPANY														
BONNER, LAURA														
WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041														
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		94
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		94
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		94
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		94
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		94
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-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														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	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														
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		124
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		124
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		124

MCBEE (PETTIT)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
THORNE-BARKLEY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670														
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	N	-0-		-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	-0-		-0-
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	63	1	610	2	N	-0-		-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	61	1	571	2	N	-0-		-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	70	1	625	2	N	-0-		-0-
*11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	609	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794		
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
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-		35
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		35
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		35
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		35
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-		35
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		35

GOLIE, M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778		
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-		127
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		127

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
GOLIE, M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010		
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	80 1	N	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	87 1	N	-0-		-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-		-0-
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	65 1	N	-0-		-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-		-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	99 1	1100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	103 1	1038 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	75 1	730 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60 1	558 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	59 1	527 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	50 1	450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12270 #	11275	-0-	-995	-0-	141 1	11134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12355 R	12355	-0-	-0-	-0-	161 1	12194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12586 #	11541	-0-	-1045	-0-	148 1	11393 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12180 #	12083	-0-	-97	-0-	178 1	11905 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13790	13467	-0-	-323	-0-	199 1	13268 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	12720	12883	-0-	163	163	189 1	12694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 BRINKLEY, GREG D. 093422
 KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
 GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)		60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
HILL-A3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120		
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	76 1	1494 2	Y	-0-	41
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	80 1	1616 2	Y	-0-	41
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	88 1	1785 2	Y	-0-	41
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54 1	1075 2	Y	-0-	41
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	82 1	1630 2	Y	-0-	41
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65 1	1267 2	Y	-0-	41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
CHAVERS, MARK E. ET UX		WELL #: 1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

179 FEE		WELL #: 1		RRCID -> 201195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111323		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495		
06	5730 X	3803	-0-	-1927	-0-	3803 3		Y	-0-	92
07	5177 X	4212	-0-	-965	-0-	4179 3	33 9	Y	30	122
08	4991 X	4020	-0-	-971	-0-	4020 3		Y	-0-	122
09	4830 X	4500	-0-	-330	-0-	4500 3		Y	-0-	122
10	4991 X	4378	-0-	-613	-0-	4344 3	34 9	Y	31	153
11	4080 X	2740	-0-	-1340	-0-	2650 3	90 9	Y	82	235

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-		-0-
11	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
SHILOH		WELL #: 1		RRCID -> 170389		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014			
06	2310 X	2050	-0-	-260	-0-	2050	2	N	-0-		-0-
07	2387 X	2158	-0-	-229	-0-	2158	2	N	-0-		-0-
08	2387 X	1646	-0-	-741	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
09	2220 X	1398	-0-	-822	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-		-0-
11	2100 X	1394	-0-	-706	-0-	1394	2	N	-0-		-0-

RED, LYLE		WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866			
06	4200 X	4164	-0-	-36	-0-	4164	2	N	-0-		198
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4886	2	N	10	176 1	32
08	3751 X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2	N	-0-		32
09	4170 X	1859	-0-	-2311	-0-	1857	2	N	2		34
10	4898 X	2272	-0-	-2626	-0-	2272	2	N	-0-		34
11	4740 X	3172	-0-	-1568	-0-	3158	2	N	13		47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801 - 12824	
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	BALANCE
06		450 N	450	-0-	-0-	450	2		N	-0-		23
07		868 N	249	-0-	-619	249	2		N	-0-		23
08		818 N	818	-0-	-0-	818	2		N	-0-		23
09		974 N	974	-0-	-0-	974	2		N	-0-		23
10		894 N	894	-0-	-0-	894	2		N	-0-		23
*11		818 N	818	-0-	-0-	818	2		N	-0-		23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300	
06		3930 X	3214	-0-	-716	3214	2		N	-0-		-0-
07		4061 X	3367	-0-	-694	3367	2		N	-0-		-0-
08		4061 X	3466	-0-	-595	3466	2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3178	-0-	-512	3178	2		N	-0-		-0-
10		3720 X	3706	-0-	-14	3706	2		N	-0-		-0-
*11		4779 X	4779	-0-	-0-	4779	2		N	-0-		-0-

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646	
06		5910 X	672	-0-	-5238	672	2		N	-0-		-0-
07		5983 X	62	-0-	-5921	62	2		N	-0-		-0-
08		5983 X	5405	-0-	-578	5405	2		N	-0-		-0-
09		6019 X	6019	-0-	-0-	6019	2		N	-0-		-0-
10		6627 X	6627	-0-	-0-	6627	2		N	-0-		-0-
*11		5947 X	5947	-0-	-0-	5947	2		N	-0-		-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448	
06		187 N	187	-0-	-0-	187	3		N	-0-		108
07		135 N	135	-0-	-0-	135	3		N	-0-		108
08		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-		108
09		180 N	125	-0-	-55	125	3		N	-0-		108
10		124 N	49	-0-	-75	49	3		N	-0-		108
*11		28 N	28	-0-	-0-	28	3		N	-0-		108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640	
06		330 N	93	-0-	-237	93	3		N	-0-		-0-
07		279 N	161	-0-	-118	161	3		N	-0-		-0-
08		155 N	4	-0-	-151	4	3		N	-0-		-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
10		155 N	65	-0-	-90	65	3		N	-0-		-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

FOLK				WELL #:	1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162 - 11471			
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-			2
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-			2
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-			2
09	420 N	291	-0-	-129	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-			2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			2
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			2

FOLK				WELL #:	2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808 - 15020			
06	8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	-0-	505	1	6303	2	N	-0-			-0-
07	8649 X	7623	-0-	-1026	-0-	-0-	562	1	7061	2	N	-0-			-0-
08	8649 X	7948	-0-	-701	-0-	-0-	598	1	7350	2	N	-0-			-0-
09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	6762	2	N	-0-			-0-
10	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	7748	2	N	-0-			-0-
*11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	7116	2	N	-0-			-0-

WHITAKER				WELL #:	1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349 - 11531			
06	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	-0-	99	1	1252	2	N	-0-			50
07	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	-0-			50
08	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	-0-	95	1	1207	2	N	-0-			50
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-			50
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1338	2	N	-0-			50
*11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1399	2	N	-0-			50

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808 - 11960			
06	3000 N	3028	-0-	28	-0-	-0-	222	1	2806	2	N	-0-			89
07	2999 X	2971	-0-	-28	-0-	-0-	228	1	2743	2	N	-0-			89
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2576	2	N	-0-			89
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2573	2	N	-0-			89
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2553	2	N	-0-			89
*11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2371	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124 - 12272			
06	930 N	516	-0-	-414	-0-	-0-	47	1	469	2	N	-0-			26
07	899 N	176	-0-	-723	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-			26
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	819	2	N	-0-			26
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	742	2	N	-0-			26
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	638	2	N	-0-			26
11	870 N	475	-0-	-395	-0-	-0-	55	1	420	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625 - 12929			
06	1800 X	1588	-0-	-212	-0-	-0-	284	1	1304	2	N	-0-			-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	3479	2	N	-0-			-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	2402	2	N	-0-			-0-
09	1590 X	1192	-0-	-398	-0-	-0-	197	1	995	2	N	-0-			-0-
10	1860 X	1237	-0-	-623	-0-	-0-	149	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	1800 X	500	-0-	-1300	-0-	-0-	67	1	433	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11940	- 12172	
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
06	960 N	423	-0-	-537	-0-	39 1	384 2	N	-0-				1
07	713 N	371	-0-	-342	-0-	36 1	335 2	N	-0-				1
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	52 1	446 2	N	-0-				1
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	55 1	547 2	N	-0-				1
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	64 1	466 2	N	-0-				1
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	117 1	899 2	N	-0-				1

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12634	- 12644	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	3100 N	4056	-0-	956	956	520 1	3536 2	N	-0-				-0-
08	3100 N	3492	-0-	392	1348	523 1	2969 2	N	-0-				-0-
09	3000 N	3285	-0-	285	1633	544 1	2741 2	N	-0-				-0-
10	4245 X	2612	-0-	-1633	-0-	315 1	2297 2	N	-0-				-0-
*11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	336 1	2189 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627	- 12720	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	194 1	892 2	N	-0-				-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	147 1	1003 2	N	-0-				-0-
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	168 1	955 2	N	-0-				-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	181 1	913 2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	127 1	925 2	N	-0-				-0-
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	128 1	830 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424	- 12583	
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	374 1	1722 2	N	-0-				12
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	287 1	1950 2	N	-0-				12
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	319 1	1812 2	N	-0-				12
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	339 1	1709 2	N	-0-				12
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	246 1	1796 2	N	-0-				12
*11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	256 1	1668 2	N	-0-				12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182	- 12277	
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	142 1	1414 2	N	-0-				12
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	150 1	1389 2	N	-0-				12
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	151 1	1300 2	N	-0-				12
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	111 1	1109 2	N	-0-				12
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	140 1	1025 2	N	-0-				12
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	131 1	1011 2	N	-0-				12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557	- 12567	
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	409 1	1880 2	N	-0-				-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	331 1	2255 2	N	-0-				-0-
08	2573 N	2377	-0-	-196	-0-	356 1	2021 2	N	-0-				-0-
09	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	367 1	1847 2	N	-0-				-0-
10	2573 N	2326	-0-	-247	-0-	280 1	2046 2	N	-0-				-0-
11	2310 N	1607	-0-	-703	-0-	214 1	1393 2	N	-0-				-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674	- 11752	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	55 1	297 2	N	-0-				67
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	58 1	323 2	N	-0-				67
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52 1	291 2	N	-0-				67
09	330 N	188	-0-	-142	-0-	34 1	154 2	N	-0-				67
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	43 1	235 2	N	-0-				67
11	330 N	134	-0-	-196	-0-	23 1	111 2	N	-0-				67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12538 - 12654	
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
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	148	1	682	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1068	-0-	-668	-0-	137	1	931	2	N	-0-		-0-
08	1488 N	527	-0-	-961	-0-	79	1	448	2	N	-0-		-0-
09	840 N	164	-0-	-676	-0-	27	1	137	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	740	-0-	-314	-0-	89	1	651	2	N	-0-		-0-
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	271	1	1765	2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12184 - 12194	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	N	-0-		40
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1229	2	N	-0-		40
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	132	1	1135	2	N	-0-		40
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	117	1	1168	2	N	-0-		40
10	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	127	1	929	2	N	-0-		40
11	1080 N	825	-0-	-255	-0-	95	1	730	2	N	-0-		40

EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471 - 12596	
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	105	1	484	2	N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	N	-0-		-0-
08	682 N	12	-0-	-670	-0-	2	1	10	2	N	-0-		-0-
09	600 N	105	-0-	-495	-0-	17	1	88	2	N	-0-		-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	202	1	1471	2	N	-0-		-0-
*11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	179	1	1164	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615	
06	1740 N	1390	-0-	-350	-0-	248	1	1142	2	N	-0-		-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	266	1	1812	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1321	-0-	-477	-0-	198	1	1123	2	N	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1242	2	N	-0-		-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	238	1	1736	2	N	-0-		-0-
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	210	1	1369	2	N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254	
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	309	1	3071	2	N	-0-		3
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	289	1	2671	2	N	-0-		3
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	2	N	-0-		3
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	252	1	2513	2	N	-0-		3
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	2	N	-0-		3
*11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	2	N	-0-		3

EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12596 - 12606	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	3100 N	3444	-0-	344	344	415	1	3029	2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	2910	-0-	-90	254	388	1	2522	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12568 - 12654	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	2	N	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	500	2	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	84	1	479	2	N	-0-		-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	77	1	387	2	N	-0-		-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	70	1	509	2	N	-0-		-0-
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	730	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558		
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	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	85	1	577	2	N	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	148	1	842	2	N	-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	130	1	657	2	N	-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	178	1	1298	2	N	-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	73	1	478	2	N	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	96	1	952	2	N	-0-
07	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	102	1	948	2	N	3
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	980	2	N	3
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	941	2	N	3
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1249	2	N	3
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	146	1	1124	2	N	3

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572		
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	329	1	1512	2	N	-0-
07	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	143	1	970	2	N	-0-
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-
09	1710 N	1043	-0-	-667	-0-	173	1	870	2	N	-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	245	1	1785	2	N	-0-
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	214	1	1393	2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686		
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	358	1	1649	2	N	-0-
07	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	261	1	1778	2	N	-0-
08	2077 N	1531	-0-	-546	-0-	229	1	1302	2	N	-0-
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	341	1	1719	2	N	-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	250	1	1825	2	N	-0-
11	1470 N	1015	-0-	-455	-0-	135	1	880	2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666		
06	2640 X	2592	-0-	-48	-0-	463	1	2129	2	N	-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	359	1	2444	2	N	-0-
08	2573 N	2332	-0-	-241	-0-	349	1	1983	2	N	-0-
09	2580 N	1649	-0-	-931	-0-	273	1	1376	2	N	-0-
10	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	316	1	2303	2	N	-0-
*11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	313	1	2035	2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598		
06	360 N	106	-0-	-254	-0-	19	1	87	2	N	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	26	1	176	2	N	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	N	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	N	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1102	2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670		
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	76	1	350	2	N	-0-
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	60	1	408	2	N	-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	223	1	1267	2	N	-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	176	1	884	2	N	-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	89	1	646	2	N	-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	84	1	544	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641		
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
06	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	242 1	1309 2	N	-0-	104
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	268 1	1482 2	N	-0-	104
08	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	217 1	1215 2	N	-0-	104
09	1560 N	1320	-0-	-240	-0-	236 1	1084 2	N	-0-	104
10	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	227 1	1232 2	N	-0-	104
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	239 1	1141 2	N	-0-	104

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272		
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56 1	553 2	N	-0-	3
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	67 1	623 2	N	-0-	3
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	68 1	581 2	N	-0-	3
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	59 1	591 2	N	-0-	3
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	74 1	543 2	N	-0-	3
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	64 1	497 2	N	-0-	3

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-	20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	20
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-	20
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3 1	28 2	N	-0-	20
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-	20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	20

FOLK		WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363		
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	230 1	2866 2	N	-0-	-0-
07	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	202 1	2542 2	N	-0-	-0-
08	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	213 1	2616 2	N	-0-	-0-
09	2970 X	2584	-0-	-386	-0-	197 1	2387 2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	225 1	2647 2	N	-0-	-0-
11	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	207 1	2595 2	N	-0-	-0-

PILLANS		WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
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

PILLANS		WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-	77
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-	77
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	N	-0-	77
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13 1	58 2	N	-0-	77
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20 1	107 2	N	-0-	77
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17 1	81 2	N	-0-	77

PILLANS		WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646		
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	781 1	4227 2	N	-0-	40
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	809 1	4466 2	N	-0-	40
08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	799 1	4469 2	N	-0-	40
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	938 1	4301 2	N	-0-	40
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	815 1	4437 2	N	-0-	40
11	4890 X	4833	-0-	-57	-0-	838 1	3995 2	N	-0-	40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000	- 12286	
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
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	32 1	402 2	N	-0-				-0-
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	34 1	425 2	N	-0-				-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39 1	476 2	N	-0-				-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35 1	429 2	N	-0-				-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	44 1	514 2	N	-0-				-0-
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41 1	513 2	N	-0-				-0-

PILLANS		WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11338	- 11642	
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	7 1	38 2	N	-0-				84
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	21 1	114 2	N	-0-				84
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	12 1	69 2	N	-0-				84
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	11 1	48 2	N	-0-				84
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	11 1	57 2	N	-0-				84
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	10 1	49 2	N	-0-				84

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375	- 13761	
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	191 1	1895 2	N	-0-				19
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	228 1	2109 2	N	-0-				19
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	259 1	2225 2	N	-0-				19
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	223 1	2217 2	N	-0-				19
10	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	242 1	1771 2	N	-0-				19
11	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	207 1	1599 2	N	-0-				19

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470	- 11668	
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	701 1	3794 2	N	-0-				106
07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	702 1	3875 2	N	-0-				106
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	689 1	3850 2	N	-0-				106
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	806 1	3697 2	N	-0-				106
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	690 1	3753 2	N	-0-				106
*11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	757 1	3610 2	N	-0-				106

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713	- 0	
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	354 1	4419 2	N	-0-				-0-
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	362 1	4542 2	N	-0-				-0-
08	5146 X	4943	-0-	-203	-0-	372 1	4571 2	N	-0-				-0-
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	569 1	6882 2	N	-0-				-0-
10	5146 X	3211	-0-	-1935	-0-	252 1	2959 2	N	-0-				-0-
11	4770 X	2540	-0-	-2230	-0-	188 1	2352 2	N	-0-				-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
06	8220 X	6210	-0-	-2010	-0-	461 1	5749 2	N	-0-				-0-
07	7657 X	5382	-0-	-2275	-0-	397 1	4985 2	N	-0-				-0-
08	8556 X	5762	-0-	-2794	-0-	434 1	5328 2	N	-0-				-0-
09	8280 X	4750	-0-	-3530	-0-	363 1	4387 2	N	-0-				-0-
10	8556 X	6364	-0-	-2192	-0-	500 1	5864 2	N	-0-				-0-
*11	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	738 1	9228 2	N	-0-				-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
06	4590 X	2775	-0-	-1815	-0-	206 1	2569 2	N	-0-				-0-
07	5425 X	4351	-0-	-1074	-0-	321 1	4030 2	N	-0-				-0-
08	5425 X	3296	-0-	-2129	-0-	248 1	3048 2	N	-0-				-0-
09	5250 X	2989	-0-	-2261	-0-	228 1	2761 2	N	-0-				-0-
10	4340 X	2346	-0-	-1994	-0-	184 1	2162 2	N	-0-				-0-
11	4200 X	2372	-0-	-1828	-0-	176 1	2196 2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	3639	-0-	-1071	-0-	270	1	3369	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	3965	-0-	-902	-0-	292	1	3673	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	4021	-0-	-412	-0-	303	1	3718	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	3034	-0-	-1256	-0-	232	1	2802	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	3881	-0-	-552	-0-	305	1	3576	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	2961	-0-	-939	-0-	219	1	2742	2	N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	31	1	555	2	Y	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	-0-			-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

06	600 X	84	-0-	-516	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PEYTON, MT GUI WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-	82
07		1147 N	986	-0-	-161	-0-	52	1	934	2	Y	-0-	82
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	2	84
09		990 N	926	-0-	-64	-0-	49	1	877	2	Y	-0-	84
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-	84
*11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	-0-	84

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829													
06		810 N	635	-0-	-175	-0-	33	1	602	2	Y	-0-	-0-
07		961 N	630	-0-	-331	-0-	33	1	597	2	Y	-0-	-0-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	-0-	-0-
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	Y	-0-	-0-
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	-0-	-0-
*11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	782	2	Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817													
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	100	1	1827	2	Y	-0-	-0-
07		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	104	1	1869	2	Y	-0-	-0-
08		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1905	2	Y	-0-	-0-
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-	-0-
10		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	108	1	1851	2	Y	-0-	-0-
*11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1790	2	Y	-0-	-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600													
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-	-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	-0-
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160													
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734													
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-	-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-	-0-
08		620 N	594	-0-	-26	-0-	31	1	563	2	Y	-0-	-0-
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	31	1	554	2	Y	-0-	-0-
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	2	Y	-0-	-0-
*11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	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 #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11		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															
06		270 N	154	-0-	-116	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	Y	-0-			-0-
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	Y	-0-			-0-
*11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726															
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631															
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			19
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			19
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			19
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			19
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			19
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550															
06		1620 N	1549	-0-	-71	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-			-0-
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	2	Y	-0-			-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	80	1	1463	2	Y	-0-			-0-
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	78	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1132	-0-	-325	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-			-0-
*11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	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															
06		1350 N	1215	-0-	-135	-0-	63	1	1152	2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1260	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-			-0-
09		1200 N	1113	-0-	-87	-0-	59	1	1054	2	Y	-0-			-0-
10		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-			-0-
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512															
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	Y	-0-			-0-
08		372 N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-			-0-
10		341 N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-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															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1		21 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-		12 1		220 2	N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-		6 1		105 2	N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590															
06		1050 N	1035	-0-	-15	-0-		54 1		981 2	Y	-0-			-0-
07		1054 N	1001	-0-	-53	-0-		53 1		948 2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	996	-0-	-58	-0-		52 1		944 2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	948	-0-	-102	-0-		50 1		898 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	875	-0-	-117	-0-		48 1		827 2	Y	-0-			-0-
*11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		61 1		1037 2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773															
06		1590 N	496	-0-	-1094	-0-		26 1		470 2	Y	-0-			-0-
07		1643 N	660	-0-	-983	-0-		35 1		625 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1416	-0-	-568	-0-		73 1		1343 2	Y	-0-			-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		92 1		1647 2	Y	-0-			-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		90 1		1535 2	Y	-0-			-0-
*11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		95 1		1615 2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638															
06		2370 N	2335	-0-	-35	-0-		121 1		2214 2	Y	-0-			-0-
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		123 1		2216 2	Y	-0-			-0-
08		2418 N	1893	-0-	-525	-0-		98 1		1795 2	Y	-0-			-0-
09		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		135 1		2412 2	Y	-0-			-0-
10		2325 N	1855	-0-	-470	-0-		102 1		1753 2	Y	-0-			-0-
*11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		137 1		2333 2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624															
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-		28 1		518 2	Y	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-		31 1		561 2	Y	-0-			-0-
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-		38 1		697 2	Y	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-		28 1		507 2	Y	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-		30 1		510 2	Y	-0-			-0-
*11		693 N	693	-0-	-0-	-0-		39 1		654 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 #: 2 RRCID -> 172928										COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 12933	PERF.12560 - 12794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939										COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12935	PERF.12670 - 12816		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075										COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 12730	PERF.12206 - 12534		
06		4830 X	316	-0-	-4514	-0-	16	1	300	2	Y	-0-		-0-
07		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-		-0-
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-		-0-
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-		-0-
10		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343										COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12348 - 12702		
06		990 N	641	-0-	-349	-0-	33	1	608	2	Y	-0-		-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	617	-0-	-96	-0-	32	1	585	2	Y	-0-		-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-		-0-
10		806 N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	2	Y	-0-		-0-
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	-0-		-0-
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428										COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 12935	PERF.12775 - 12814		
06		3720 X	2866	-0-	-854	-0-	148	1	2718	2	Y	-0-		-0-
07		3472 X	2548	-0-	-924	-0-	134	1	2414	2	Y	-0-		-0-
08		3100 X	3052	-0-	-48	-0-	158	1	2894	2	Y	-0-		-0-
09		3000 X	2722	-0-	-278	-0-	144	1	2578	2	Y	-0-		-0-
10		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	181	1	3106	2	Y	-0-		-0-
*11		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	194	1	3292	2	Y	-0-		-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065										COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 12964	PERF.12819 - 12876		
06		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	53	1	972	2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-		-0-
08		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-		-0-
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	-0-		-0-
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	58	1	1001	2	Y	-0-		-0-
*11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	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		
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	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 #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.	12494 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	-0-	227	1	4156	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4991 X	4467	-0-	-524	-0-	-0-	235	1	4232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4464 X	4222	-0-	-242	-0-	-0-	219	1	4003	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4320 X	4149	-0-	-171	-0-	-0-	219	1	3930	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4464 X	4286	-0-	-178	-0-	-0-	236	1	4050	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4320 X	4041	-0-	-279	-0-	-0-	225	1	3816	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	12319 - 12565				
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	12712 - 12852				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	183286	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12318 - 12555				
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	-0-	75	1	1376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	-0-	83	1	1488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	-0-	73	1	1343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		3	RRCID ->	183589	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12420 - 12703				
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12256 - 12265				
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	-0-	43	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	-0-	43	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	-0-	44	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	-0-	45	1	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12430 - 12710				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	-0-	50	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11318 - 11965	
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	
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-	-0-	
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	Y	-0-	-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-	-0-	
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	-0-	-0-	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-	-0-	
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	-0-	-0-	

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	12749 - 12918	
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-	-0-	
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	-0-	-0-	
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	86	1	1573	2	Y	-0-	-0-	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1321	2	Y	-0-	-0-	
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	78	1	1343	2	Y	-0-	-0-	
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12840 - 12952	
06	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	142	1	2595	2	Y	-0-	-0-	
07	2883 X	2700	-0-	-183	-0-	142	1	2558	2	Y	-0-	-0-	
08	2790 N	2521	-0-	-269	-0-	131	1	2390	2	Y	-0-	-0-	
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	147	1	2641	2	Y	-0-	-0-	
10	2697 N	2692	-0-	-5	-0-	148	1	2544	2	Y	-0-	-0-	
*11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	139	1	2363	2	Y	-0-	-0-	

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	12738 - 12788	
06	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-	-0-	
07	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-	-0-	
08	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	70	1	1283	2	Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1263	-0-	-117	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-	-0-	
10	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	70	1	1193	2	Y	-0-	-0-	
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-	-0-	

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12489 - 12611	
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	-0-	
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-	-0-	
08	1116 N	970	-0-	-146	-0-	50	1	920	2	Y	-0-	-0-	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	-0-	-0-	
10	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	57	1	972	2	Y	-0-	-0-	
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12694 - 12818	
06	3480 X	3386	-0-	-94	-0-	175	1	3211	2	Y	-0-	-0-	
07	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	169	1	3038	2	Y	-0-	-0-	
08	3534 X	3399	-0-	-135	-0-	176	1	3223	2	Y	-0-	-0-	
09	3420 X	3368	-0-	-52	-0-	178	1	3190	2	Y	-0-	-0-	
10	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	185	1	3164	2	Y	-0-	-0-	
11	3390 X	3190	-0-	-200	-0-	177	1	3013	2	Y	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12815 - 12967	
06	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	153	1	2811	2	Y	-0-	-0-	
07	3317 X	2997	-0-	-320	-0-	158	1	2839	2	Y	-0-	-0-	
08	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	158	1	2897	2	Y	-0-	-0-	
09	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	152	1	2717	2	Y	-0-	-0-	
10	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	160	1	2740	2	Y	-0-	-0-	
11	2970 X	2552	-0-	-418	-0-	142	1	2410	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 #:		5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12926	PERF.	12550	-	12696	
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
06	1740 N	1688	-0-	-52	-0-		87	1	1601	2	Y	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		91	1	1633	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1765	-0-	-33	-0-		91	1	1674	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1357	-0-	-323	-0-		72	1	1285	2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1401	-0-	-335	-0-		77	1	1324	2	Y	-0-			-0-
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		82	1	1397	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12740	-	12900	
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		95	1	1734	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1856	-0-	-252	-0-		98	1	1758	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1534	-0-	-419	-0-		79	1	1455	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1653	-0-	-177	-0-		87	1	1566	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	926	-0-	-934	-0-		51	1	875	2	Y	-0-			-0-
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		98	1	1672	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12691	-	12870	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12625	-	12760	
06	3090 X	2955	-0-	-135	-0-		153	1	2802	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2547	-0-	-553	-0-		134	1	2413	2	Y	-0-			-0-
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-		171	1	3130	2	Y	-0-			-0-
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		163	1	2912	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		171	1	2929	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2849	-0-	-121	-0-		158	1	2691	2	Y	-0-			-0-

PYLE, H.B. GUL		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12571	-	12696	
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-		70	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1327	-0-	-130	-0-		70	1	1257	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-		70	1	1278	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1288	-0-	-62	-0-		68	1	1220	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-		71	1	1225	2	Y	-0-			-0-
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		61	1	1030	2	Y	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12437	-	12676	
06	8970 X	8562	-0-	-408	-0-		443	1	8119	2	Y	-0-			-0-
07	9083 X	8637	-0-	-446	-0-		455	1	8182	2	Y	-0-			-0-
08	8897 X	8752	-0-	-145	-0-		453	1	8299	2	Y	-0-			-0-
09	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-		462	1	8282	2	Y	-0-			-0-
10	8835 X	8643	-0-	-192	-0-		476	1	8167	2	Y	-0-			-0-
11	8550 X	8176	-0-	-374	-0-		454	1	7722	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12698	-	12855	
06	480 N	312	-0-	-168	-0-		16	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	224	-0-	-241	-0-		12	1	212	2	Y	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-		33	1	613	2	Y	-0-			-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-		42	1	745	2	Y	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-		41	1	710	2	Y	-0-			-0-
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-		35	1	591	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 GU1		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664					
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	42 1	761 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	899 N	562	-0-	-337	-0-	30 1	532 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46 1	837 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	662	-0-	-148	-0-	35 1	627 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34 1	584 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32 1	550 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786					
06	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	59 1	1081 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1066	-0-	-639	-0-	56 1	1010 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	215	-0-	-1087	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	150	-0-	-990	-0-	8 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	930	-0-	-124	-0-	51 1	879 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38 1	640 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790					
06	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	87 1	1600 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	90 1	1628 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	90 1	1641 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112 1	1998 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	120 1	2053 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	111 1	1892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 12/30/2015			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895					
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42 1	754 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	232	-0-	-338	-0-	12 1	220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	540	-0-	-266	-0-	30 1	510 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	287 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858					
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	126 1	2299 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2697 N	2484	-0-	-213	-0-	131 1	2353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2635 N	2049	-0-	-586	-0-	106 1	1943 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	129 1	2308 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	139 1	2385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131 1	2224 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717					
06	2760 X	2715	-0-	-45	-0-	141 1	2574 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	141 1	2532 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	148 1	2702 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3104	-0-	104	104	164 1	2940 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2854 N	2750	-0-	-104	-0-	152 1	2598 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	149 1	2530 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		510 N	485	-0-	-25	-0-	25 1	460 2	Y	-0-				-0-
07		682 N	493	-0-	-189	-0-	26 1	467 2	Y	-0-				-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	26 1	473 2	Y	-0-				-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	448 2	Y	-0-				-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	26 1	449 2	Y	-0-				-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	432 2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622														
06		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	84 1	1545 2	Y	-0-				-0-
07		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	87 1	1570 2	Y	-0-				-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	88 1	1612 2	Y	-0-				-0-
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86 1	1545 2	Y	-0-				-0-
10		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	88 1	1509 2	Y	-0-				-0-
*11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	87 1	1483 2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311														
06		750 N	702	-0-	-48	-0-	36 1	666 2	Y	-0-				-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	38 1	677 2	Y	-0-				-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	37 1	687 2	Y	-0-				-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	37 1	658 2	Y	-0-				-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	40 1	682 2	Y	-0-				-0-
*11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	38 1	650 2	Y	-0-				-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547														
06		1620 N	1347	-0-	-273	-0-	70 1	1277 2	N	-0-				-0-
07		1395 N	857	-0-	-538	-0-	45 1	812 2	N	-0-				-0-
08		1612 N	1102	-0-	-510	-0-	57 1	1045 2	N	-0-				-0-
09		1350 N	971	-0-	-379	-0-	51 1	920 2	N	-0-				-0-
10		868 N	698	-0-	-170	-0-	38 1	660 2	N	-0-				-0-
*11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	106 1	1794 2	N	-0-				-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738														
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	73 1	1336 2	Y	-0-				-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	75 1	1341 2	Y	-0-				-0-
08		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	75 1	1367 2	Y	-0-				-0-
09		1410 N	1320	-0-	-90	-0-	70 1	1250 2	Y	-0-				-0-
10		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	76 1	1298 2	Y	-0-				-0-
*11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	74 1	1264 2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682																
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	EOM BALANCE

06		3990 X	3201	-0-	-789	-0-	166	1	3035	2	Y	-0-				-0-
07		4030 X	3092	-0-	-938	-0-	163	1	2929	2	Y	-0-				-0-
08		3875 X	3409	-0-	-466	-0-	176	1	3233	2	Y	-0-				-0-
09		3450 X	2827	-0-	-623	-0-	149	1	2678	2	Y	-0-				-0-
10		3565 X	2764	-0-	-801	-0-	152	1	2612	2	Y	-0-				-0-
11		3210 X	1631	-0-	-1579	-0-	91	1	1540	2	Y	-0-				-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980																

06		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	90	1	1011	2	Y	-0-				-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	Y	-0-				-0-
08		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	79	1	1051	2	Y	-0-				-0-
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	81	1	1023	2	Y	-0-				-0-
10		1271 N	1128	-0-	-143	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-				-0-
*11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1122	2	Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950																

06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	Y	-0-				85
07		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-				85
08		2232 N	2182	-0-	-50	-0-	113	1	2069	2	Y	-0-				85
09		2160 N	2028	-0-	-132	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-				85
10		2139 N	2098	-0-	-41	-0-	116	1	1982	2	Y	-0-				85
*11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1792	2	Y	-0-				85

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084																

06		3630 X	3344	-0-	-286	-0-	173	1	3171	2	Y	-0-				-0-
07		3596 X	3226	-0-	-370	-0-	170	1	3056	2	Y	-0-				-0-
08		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	190	1	3485	2	Y	-0-				-0-
09		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	185	1	3319	2	Y	-0-				-0-
10		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	194	1	3331	2	Y	-0-				-0-
*11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	187	1	3174	2	Y	-0-				-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732																

06		1620 N	1607	-0-	-13	-0-	83	1	1524	2	Y	-0-				-0-
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	-0-				-0-
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	-0-				-0-
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1545	2	Y	-0-				-0-
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1529	2	Y	-0-				-0-
*11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	86	1	1456	2	Y	-0-				-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687																

06		90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-				-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				-0-
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970																

06		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	130	1	2378	2	Y	-0-				-0-
07		2480 X	2122	-0-	-358	-0-	112	1	2010	2	Y	-0-				-0-
08		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	2	Y	-0-				-0-
09		2760 X	2440	-0-	-320	-0-	129	1	2311	2	Y	-0-				-0-
10		2852 X	2329	-0-	-523	-0-	128	1	2201	2	Y	-0-				-0-
11		2520 X	2228	-0-	-292	-0-	124	1	2104	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11906 - 11968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	149	1	1681	2	Y	-0-					-0-
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	136	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	130	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	120	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	120	1	1633	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005										TOTAL DEPTH	12469	PERF.12754 - 15927				
06	4980 X	4737	-0-	-243	-0-	245	1	4492	2	Y	-0-					-0-
07	5146 X	5011	-0-	-135	-0-	264	1	4747	2	Y	-0-					-0-
08	5146 X	5089	-0-	-57	-0-	263	1	4826	2	Y	-0-					-0-
09	5040 X	4915	-0-	-125	-0-	260	1	4655	2	Y	-0-					-0-
10	5208 X	5024	-0-	-184	-0-	277	1	4747	2	Y	-0-					-0-
11	4860 X	4809	-0-	-51	-0-	267	1	4542	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006										TOTAL DEPTH	13025	PERF.12625 - 12802				
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764 - 12776				
06	2880 X	1950	-0-	-930	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	239	1	4306	2	Y	-0-					-0-
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	162	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	196	1	3504	2	Y	-0-					-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	176	1	3010	2	Y	-0-					-0-
*11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	168	1	2856	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524 - 14130				
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	1116 X	656	-0-	-460	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	651 N	159	-0-	-492	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	12850	PERF.12678 - 12690				
06	2550 N	2103	-0-	-447	-0-	109	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	106	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	130	1	2390	2	Y	-0-					-0-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	147	1	2640	2	Y	-0-					-0-
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	137	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	122	1	2075	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH	12510	PERF.12752 - 15450				
06	11070 X	10445	-0-	-625	-0-	541	1	9904	2	N	-0-					-0-
07	11222 X	10468	-0-	-754	-0-	551	1	9917	2	N	-0-					-0-
08	11129 X	10612	-0-	-517	-0-	549	1	10063	2	N	-0-					-0-
09	10500 X	9066	-0-	-1434	-0-	479	1	8587	2	N	-0-					-0-
10	10788 X	10653	-0-	-135	-0-	587	1	10066	2	N	-0-					-0-
11	10440 X	9899	-0-	-541	-0-	550	1	9349	2	N	-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) GUL		WELL #:		14H	RRCID ->	226306	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12401	PERF.12716	- 15750					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		11H	RRCID ->	229562	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12582	- 14466					
06	2820 X	2305	-0-	-515	-0-	119	1	2186	2	Y	-0-	15					
07	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	139	1	2509	2	Y	-0-	15					
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	150	1	2748	2	Y	-0-	15					
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	153	1	2739	2	Y	-0-	15					
10	2635 N	1887	-0-	-748	-0-	104	1	1783	2	Y	-0-	15					
*11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	Y	-0-	15					

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	230461	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12454	- 12544					
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-	-0-					
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	942	2	Y	-0-	-0-					
08	992 N	919	-0-	-73	-0-	48	1	871	2	Y	-0-	-0-					
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	47	1	845	2	Y	-0-	-0-					
10	992 N	903	-0-	-89	-0-	50	1	853	2	Y	-0-	-0-					
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	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					
06	5880 X	3808	-0-	-2072	-0-	197	1	3611	2	Y	-0-	-0-					
07	5735 X	4687	-0-	-1048	-0-	247	1	4440	2	Y	-0-	-0-					
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	262	1	4794	2	Y	-0-	-0-					
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	265	1	4753	2	Y	-0-	-0-					
10	5053 X	4054	-0-	-999	-0-	223	1	3831	2	Y	-0-	-0-					
11	4530 X	4099	-0-	-431	-0-	228	1	3871	2	Y	-0-	-0-					

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		12H	RRCID ->	234867	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12682	- 15703					
06	480 N	345	-0-	-135	-0-	18	1	327	2	Y	-0-	-0-					
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-	-0-					
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-	-0-					
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	-0-					
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	Y	-0-	-0-					
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	-0-					

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628	- 15323					
06	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	1443	1	26415	2	Y	-0-	-0-					
07	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	995	1	17898	2	Y	-0-	-0-					
08	3100 N	14777	-0-	11677	11677	765	1	14012	2	Y	-0-	-0-					
09	17561 X	5884	-0-	-11677	-0-	311	1	5573	2	Y	-0-	-0-					
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	-0-					
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	-0-					

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589	- 14816					
06	5010 X	4302	-0-	-708	-0-	223	1	4079	2	Y	-0-	-0-					
07	5115 X	4090	-0-	-1025	-0-	215	1	3875	2	Y	-0-	-0-					
08	4526 X	4429	-0-	-97	-0-	229	1	4200	2	Y	-0-	-0-					
09	4380 X	4377	-0-	-3	-0-	231	1	4146	2	Y	-0-	-0-					
10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	249	1	4264	2	Y	-0-	-0-					
11	4290 X	4272	-0-	-18	-0-	237	1	4035	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												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
								CODE	CODE			
06		15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-				Y	-0-	-0-
07		15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-				Y	-0-	-0-
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-	-0-
09		12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	669	1	11981	2	Y	-0-
10		21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	1209	1	20727	2	Y	-0-
*11		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	1030	1	17506	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
06		12780 X	9525	-0-	-3255	-0-	493	1	9032	2	Y	-0-
07		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	707	1	12722	2	Y	-0-
08		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	654	1	11979	2	Y	-0-
09		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	729	1	13056	2	Y	-0-
10		13237 X	12833	-0-	-404	-0-	707	1	12126	2	Y	-0-
11		12810 X	12258	-0-	-552	-0-	681	1	11577	2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299												
06		6060 X	5493	-0-	-567	-0-	284	1	5209	2	Y	-0-
07		6262 X	5411	-0-	-851	-0-	285	1	5126	2	Y	-0-
08		5921 X	5887	-0-	-34	-0-	305	1	5582	2	Y	-0-
09		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	337	1	6038	2	Y	-0-
10		5797 X	5665	-0-	-132	-0-	312	1	5353	2	Y	-0-
11		5490 X	3043	-0-	-2447	-0-	169	1	2874	2	Y	-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
06		13860 X	12610	-0-	-1250	-0-	653	1	11957	2	Y	-0-
07		13640 X	13418	-0-	-222	-0-	706	1	12712	2	Y	-0-
08		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	724	1	13262	2	Y	-0-
09		13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	697	1	12485	2	Y	-0-
10		12834 X	10731	-0-	-2103	-0-	591	1	10140	2	Y	-0-
11		12420 X	11702	-0-	-718	-0-	650	1	11052	2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241												
06		5910 X	5657	-0-	-253	-0-	293	1	5364	2	Y	-0-
07		6107 X	5468	-0-	-639	-0-	288	1	5180	2	Y	-0-
08		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	403	1	7379	2	Y	-0-
09		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	399	1	7149	2	Y	-0-
10		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	405	1	6950	2	Y	-0-
*11		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	367	1	6233	2	Y	-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
06		8580 X	7382	-0-	-1198	-0-	382	1	7000	2	Y	-0-
07		8866 X	7450	-0-	-1416	-0-	392	1	7058	2	Y	-0-
08		7998 X	7776	-0-	-222	-0-	403	1	7373	2	Y	-0-
09		7560 X	7011	-0-	-549	-0-	371	1	6640	2	Y	-0-
10		7626 X	7210	-0-	-416	-0-	397	1	6813	2	Y	-0-
11		7380 X	5446	-0-	-1934	-0-	303	1	5143	2	Y	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
06		13140 X	11335	-0-	-1805	-0-	587	1	10748	2	Y	-0-
07		12803 X	11812	-0-	-991	-0-	622	1	11190	2	Y	-0-
08		11997 X	11613	-0-	-384	-0-	601	1	11012	2	Y	-0-
09		11610 X	11078	-0-	-532	-0-	586	1	10492	2	Y	-0-
10		11997 X	11493	-0-	-504	-0-	633	1	10860	2	Y	-0-
11		11430 X	11033	-0-	-397	-0-	613	1	10420	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	12906	-	16239
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
06		16530 X	14599	-0-	-1931	-0-	756 1	13843 2	Y		-0-			-0-
07		17081 X	14987	-0-	-2094	-0-	789 1	14198 2	Y		-0-			-0-
08		15717 X	14951	-0-	-766	-0-	774 1	14177 2	Y		-0-			-0-
09		15210 X	14244	-0-	-966	-0-	753 1	13491 2	Y		-0-			-0-
10		15314 X	14173	-0-	-1141	-0-	781 1	13392 2	Y		-0-			-0-
11		14610 X	13520	-0-	-1090	-0-	751 1	12769 2	Y		-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.	13328	-	15100
06		12090 X	10511	-0-	-1579	-0-	544 1	9967 2	Y		-0-			-0-
07		12307 X	11062	-0-	-1245	-0-	582 1	10480 2	Y		-0-			-0-
08		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	619 1	11344 2	Y		-0-			-0-
09		11430 X	11271	-0-	-159	-0-	596 1	10675 2	Y		-0-			-0-
10		11470 X	11427	-0-	-43	-0-	630 1	10797 2	Y		-0-			-0-
*11		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	606 1	10293 2	Y		-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.	12760	-	15020
06		11190 X	10281	-0-	-909	-0-	532 1	9749 2	Y		-0-			-0-
07		11563 X	10613	-0-	-950	-0-	559 1	10054 2	Y		-0-			-0-
08		10726 X	10553	-0-	-173	-0-	546 1	10007 2	Y		-0-			-0-
09		10380 X	8469	-0-	-1911	-0-	448 1	8021 2	Y		-0-			-0-
10		10726 X	10672	-0-	-54	-0-	588 1	10084 2	Y		-0-			-0-
11		10290 X	10050	-0-	-240	-0-	559 1	9491 2	Y		-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12728	-	15990
06		6960 X	4817	-0-	-2143	-0-	249 1	4568 2	Y		-0-			-0-
07		7099 X	5343	-0-	-1756	-0-	281 1	5062 2	Y		-0-			-0-
08		6510 X	5228	-0-	-1282	-0-	271 1	4957 2	Y		-0-			-0-
09		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	416 1	7452 2	Y		-0-			-0-
10		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	411 1	7050 2	Y		-0-			-0-
*11		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	422 1	7170 2	Y		-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	12701	-	15325
06		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	318 1	5830 2	Y		-0-			-0-
07		6231 X	5707	-0-	-524	-0-	300 1	5407 2	Y		-0-			-0-
08		7378 X	5120	-0-	-2258	-0-	265 1	4855 2	Y		-0-			-0-
09		7170 X	4608	-0-	-2562	-0-	244 1	4364 2	Y		-0-			-0-
10		6727 X	5124	-0-	-1603	-0-	282 1	4842 2	Y		-0-			-0-
11		6150 X	2518	-0-	-3632	-0-	140 1	2378 2	Y		-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	12638	-	15150
06		4680 X	3452	-0-	-1228	-0-	179 1	3273 2	Y		-0-			-0-
07		4712 X	4402	-0-	-310	-0-	232 1	4170 2	Y		-0-			-0-
08		4712 X	4387	-0-	-325	-0-	227 1	4160 2	Y		-0-			-0-
09		4590 X	4276	-0-	-314	-0-	226 1	4050 2	Y		-0-			-0-
10		4619 X	4112	-0-	-507	-0-	227 1	3885 2	Y		-0-			-0-
11		4260 X	4038	-0-	-222	-0-	224 1	3814 2	Y		-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	13034	-	15340
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		5640 X	5236	-0-	-404	-0-		271 1	4965 2	Y	-0-	-0-
07		5673 X	5012	-0-	-661	-0-		264 1	4748 2	Y	-0-	-0-
08		5487 X	5466	-0-	-21	-0-		283 1	5183 2	Y	-0-	-0-
09		5310 X	5042	-0-	-268	-0-		267 1	4775 2	Y	-0-	-0-
10		5425 X	5362	-0-	-63	-0-		296 1	5066 2	Y	-0-	-0-
11		5250 X	4837	-0-	-413	-0-		269 1	4568 2	Y	-0-	-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217												
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 2	Y	-0-	77
07		310 N	87	-0-	-223	-0-		5 1	82 2	Y	-0-	77
08		310 N	186	-0-	-124	-0-		9 1	173 2	Y	4	81
								4 9				
09		90 N	16	-0-	-74	-0-		1 1	15 2	Y	-0-	81
10		93 N	2	-0-	-91	-0-		2 2		Y	-0-	81
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-	81

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730												
06		150 N	108	-0-	-42	-0-		6 1	102 2	Y	-0-	-0-
07		124 N	48	-0-	-76	-0-		3 1	45 2	Y	-0-	-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-		7 1	122 2	Y	-0-	-0-
09		120 N	40	-0-	-80	-0-		2 1	38 2	Y	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	Y	-0-	-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48 2	Y	-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988												
06		12840 X	9170	-0-	-3670	-0-		475 1	8695 2	Y	-0-	-0-
07		13268 X	9559	-0-	-3709	-0-		503 1	9056 2	Y	-0-	-0-
08		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-		512 1	9376 2	Y	-0-	-0-
09		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-		468 1	8386 2	Y	-0-	-0-
10		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-		567 1	9724 2	Y	-0-	-0-
*11		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-		560 1	9512 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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						36
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49							N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49							N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49							N	NO RPT					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44
11	14B	DENY	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																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
11	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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	868 N	NO RPT	-0-	-0-	-868			N	NO RPT			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12030 - 12184		
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	1			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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		
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	1	1	9	N	1			128
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
08		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-				N	NO RPT			128
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-				N	NO RPT			128
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

LEGACY RESERVES OPERATING LP					WELL #:	495445	RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232		
MANAHAN "B"					WELL #:	1	RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232		
06		780 N	581	-0-	-199	-0-	581	3			N	-0-			-0-
07		775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-			-0-
08		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-			-0-
09		570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-			-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-

HANCOCK "W"					WELL #:	1	RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358		
06		1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
07		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
11		1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	3			N	-0-			-0-

HILL "C"					WELL #:	1	RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12301 - 12821		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000										TOTAL DEPTH 12980	PERF.12304 - 12808	
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH 13100	PERF.12816 - 12888	
06	2850	N	2630	-0-	-220	-0-	2630 3	Y	-0-			44
07	2883	N	1335	-0-	-1548	-0-	1335 3	Y	-0-			44
08	2883	N	953	-0-	-1930	-0-	953 3	Y	-0-			44
09	2640	N	1439	-0-	-1201	-0-	1439 3	Y	-0-			44
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-			44
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001										TOTAL DEPTH 12495	PERF.12240 - 12360	
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616 3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001										TOTAL DEPTH 12400	PERF.12015 - 12288	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001										TOTAL DEPTH 13346	PERF.12562 - 12689	
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754 3	Y	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-			-0-
08	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885 3	Y	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	Y	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	Y	-0-			-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780 3	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH 12710	PERF.12472 - 12532	
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	Y	-0-			-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211 3	Y	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921 3	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036 3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH 13460	PERF.13008 - 13086	
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4231 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4370 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4500 3	2 9 Y	2	2 1		-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 3	Y	-0-			-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4023 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
TERRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782 -	13293			
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
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	-0-	865	3		N	-0-				-0-
08	930 N	872	-0-	-58	-0-	-0-	872	3		N	-0-				-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-				-0-
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-				-0-

TERRY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12585 -	12718			
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3		Y	-0-				-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	3		Y	-0-				-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	3		Y	-0-				-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	3		Y	-0-				-0-
10	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-				-0-
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-				-0-

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 -	12314			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188736	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12550 -	12804			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414 -	12569			
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-				-0-
07	806 N	543	-0-	-263	-0-	-0-	543	3		Y	-0-				-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3		Y	-0-				-0-
09	900 N	788	-0-	-112	-0-	-0-	788	3		Y	-0-				-0-
10	558 N	249	-0-	-309	-0-	-0-	249	3		Y	-0-				-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-				-0-

TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354 -	12565			
06	2568 N	2535	-0-	-33	-0-	-0-	2535	3		Y	-0-				-0-
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	3		Y	-0-				-0-
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	3		Y	-0-				-0-
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	3		Y	-0-				-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	3		Y	-0-				-0-
*11	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	3		Y	-0-				-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696 -	12832			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-				-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3		Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-				-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188										COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12000 - 12330
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-	
07		1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493	3		N	-0-			-0-	
08		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3		N	-0-			-0-	
09		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3		N	-0-			-0-	
10		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3		N	-0-			-0-	
*11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-	

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257										COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12646 - 12767
06		1290 N	1009	-0-	-281	-0-	1009	3		Y	-0-			-0-	
07		1178 N	892	-0-	-286	-0-	892	3		Y	-0-			-0-	
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-			-0-	
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-			-0-	
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-	
*11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-			-0-	

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537										COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11990 - 12236
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538										COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	12408 - 12848
06		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3		Y	-0-			-0-	
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		Y	-0-			-0-	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-	
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-	
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-	

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624										COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12426 - 12635
06		960 N	721	-0-	-239	-0-	721	3		Y	-0-			-0-	
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		Y	-0-			-0-	
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			-0-	
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-	
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		Y	-0-			-0-	
*11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		Y	-0-			-0-	

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638										COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.	13145 - 13250
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783										COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12006 - 12286
06		2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1794	3		N	-0-			-0-	
07		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886	3		N	-0-			-0-	
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-	
09		1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667	3		N	-0-			-0-	
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-			-0-	
*11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905 3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3			N	-0-			-0-
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2767 3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3			N	-0-			-0-
10		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3			N	-0-			-0-
11		2520 X	2392	-0-	-128	-0-	2392 3			N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330														
06		780 N	758	-0-	-22	-0-	758 3			N	-0-			-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-			-0-
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3			N	-0-			-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3			N	-0-			-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-			-0-
*11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270														
06		5520 X	4517	-0-	-1003	-0-	4515 3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		5332 X	4554	-0-	-778	-0-	4553 3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		5177 X	4402	-0-	-775	-0-	4400 3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		4860 X	4185	-0-	-675	-0-	4185 3			N	-0-			-0-
10		5022 X	4723	-0-	-299	-0-	4722 3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		4530 X	4463	-0-	-67	-0-	4463 3			N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512														
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-			-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3			N	-0-			-0-
08		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459 3			N	-0-			-0-
09		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482 3			N	-0-			-0-
10		1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1333 3			N	-0-			-0-
*11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340														
06		3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2774 3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		3255 X	2684	-0-	-571	-0-	2684 3			N	-0-			-0-
08		3131 X	2317	-0-	-814	-0-	2317 3			N	-0-			-0-
09		2940 X	2357	-0-	-583	-0-	2357 3			N	-0-			-0-
10		3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421 3			N	-0-			-0-
11		2790 X	2392	-0-	-398	-0-	2392 3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280														
06		1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1099 3			N	-0-			-0-
07		1302 N	826	-0-	-476	-0-	826 3			N	-0-			-0-
08		1178 N	751	-0-	-427	-0-	751 3			N	-0-			-0-
09		1110 N	670	-0-	-440	-0-	670 3			N	-0-			-0-
10		837 N	553	-0-	-284	-0-	553 3			N	-0-			-0-
*11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326														
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3			N	-0-			-0-
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			N	-0-			-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3			N	-0-			-0-
09		1470 N	1088	-0-	-382	-0-	1088 3			N	-0-			-0-
10		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1381 3			N	-0-			-0-
11		1290 N	961	-0-	-329	-0-	961 3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MANAHAN "B"				WELL #: 9	RRCID -> 213641	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12190	- 12224			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-		-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-		-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3	N	-0-		-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-

TERRY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 217245	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12412	- 12619			
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3	N	-0-		-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	N	-0-		-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	N	-0-		-0-
10	2573	N	2307	-0-	-266	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
*11	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	3	N	-0-		-0-

FRYER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 223594	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 12630	PERF.11920	- 12350			
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-		-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-		-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3	N	-0-		-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-		-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-		-0-

WHEELER, JOE				WELL #: 1H	RRCID -> 243433	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 12033	PERF.11228	- 12458			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD				617042	WELL #: 1	RRCID -> 243031	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12010	- 12114	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-

CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 254635	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12056	- 12168		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042												
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-
08		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	-0-	1204	3		N	-0-
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-				N	-0-
10		1364 N	236	-0-	-1128	-0-	-0-	236	3		N	-0-
11		1170 N	510	-0-	-660	-0-	-0-	510	3		N	-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984												
06		870 N	289	-0-	-581	-0-	-0-	289	3		N	-0-
07		899 N	168	-0-	-731	-0-	-0-	168	3		N	-0-
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-
09		300 N	153	-0-	-147	-0-	-0-	153	3		N	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
11		750 N	141	-0-	-609	-0-	-0-	141	3		N	-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743												
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-
07		1240 N	374	-0-	-866	-0-	-0-	374	2		N	-0-
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-
10		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-				N	NO RPT

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582												
06		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-
07		2883 X	2832	-0-	-51	-0-	-0-	2832	2		N	-0-
08		2883 X	2716	-0-	-167	-0-	-0-	2716	2		N	-0-
09		2790 X	2082	-0-	-708	-0-	-0-	2082	2		N	-0-
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-				N	NO RPT

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674												
06		2460 X	1806	-0-	-654	-0-	-0-	1806	2		N	-0-
07		2232 X	1730	-0-	-502	-0-	-0-	1730	2		N	-0-
08		2015 X	1884	-0-	-131	-0-	-0-	1884	2		N	-0-
09		1950 X	1335	-0-	-615	-0-	-0-	1335	2		N	-0-
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-				N	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082															
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
07		930 N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000															
06		1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
07		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	959	-0-	-281	-0-	959	2			N	-0-			-0-
09		1170 N	716	-0-	-454	-0-	716	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840															
06		480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-			112
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			112
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			112
09		3000 N	3322	-0-	322	322	3322	2			N	-0-			112
10		2011 N	1689	-0-	-322	-0-	1689	2			N	-0-			112
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917															
06		990 N	309	-0-	-681	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07		651 N	326	-0-	-325	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08		496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09		300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10		341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820															
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
10		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703															
06		2250 X	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-			25
07		2604 N	2043	-0-	-561	-0-	2043	2			N	-0-			25
08		2294 N	2014	-0-	-280	-0-	2014	2			N	-0-			25
09		2100 N	1225	-0-	-875	-0-	1225	2			N	-0-			25
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			25
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776															
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BLOUNT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826	
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
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	138 1	3201 2	Y	-0-			17
07		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	160 1	3423 2	Y	-0-			17
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	175 1	3803 2	Y	-0-			17
09		3330 X	3131	-0-	-199	-0-	127 1	3004 2	Y	-0-			17
10		3596 X	3365	-0-	-231	-0-	143 1	3222 2	Y	-0-			17
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT			17

CULLUM				WELL #:	1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			182
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			182
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			182
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			182
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			182
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			182

CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739 - 11815	
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			20
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			20
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			20
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			20
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			20
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			20

WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285 - 12391	
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 2	Y	-0-			95
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	40 1	850 2	Y	-0-			95
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	Y	-0-			95
09		1350 N	719	-0-	-631	-0-	29 1	690 2	Y	-0-			95
10		899 N	570	-0-	-329	-0-	24 1	546 2	Y	-0-			95
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			95

MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 - 12275	
06		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	78 1	1814 2	Y	-0-			143
07		1829 X	1777	-0-	-52	-0-	79 1	1698 2	Y	-0-			143
08		2139 X	1813	-0-	-326	-0-	80 1	1733 2	Y	-0-			143
09		2070 X	1447	-0-	-623	-0-	59 1	1388 2	Y	-0-			143
10		2139 X	634	-0-	-1505	-0-	27 1	607 2	Y	-0-			143
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			143

EPPES "B"				WELL #:	1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136 - 12580	
06		1530 N	548	-0-	-982	-0-	23 1	525 2	Y	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	592 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	504	-0-	-240	-0-	22 1	482 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	462	-0-	-78	-0-	19 1	443 2	Y	-0-			-0-
10		620 N	240	-0-	-380	-0-	10 1	230 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11014 - 12175	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250	
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	102 1	2380 2	Y	-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	104 1	2215 2	Y	-0-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	126 1	2731 2	Y	-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	94 1	2232 2	Y	-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	72 1	1618 2	Y	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42 1	974 2	Y	-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	43 1	917 2	Y	-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32 1	690 2	Y	-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	28 1	665 2	Y	-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	37 1	839 2	Y	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628	
06	1470 X	996	-0-	-474	-0-	41 1	955 2	Y	-0-
07	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	49 1	1050 2	Y	-0-
08	1054 X	922	-0-	-132	-0-	41 1	881 2	Y	-0-
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	50 1	1190 2	Y	-0-
10	1085 X	769	-0-	-316	-0-	33 1	736 2	Y	-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340	
06	5310 X	4477	-0-	-833	-0-	185 1	4292 2	Y	-0-
07	5487 X	4729	-0-	-758	-0-	211 1	4518 2	Y	-0-
08	5487 X	5084	-0-	-403	-0-	224 1	4860 2	Y	-0-
09	5310 X	5296	-0-	-14	-0-	215 1	5081 2	Y	-0-
10	4867 X	4712	-0-	-155	-0-	200 1	4512 2	Y	-0-
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT

WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380	
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	212 1	4929 2	Y	-0-
07	4929 X	4649	-0-	-280	-0-	208 1	4441 2	Y	-0-
08	4960 X	1297	-0-	-3663	-0-	57 1	1240 2	Y	-0-
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	196 1	4630 2	Y	-0-
10	4960 X	4321	-0-	-639	-0-	184 1	4137 2	Y	-0-
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT

WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380	
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	233 1	5409 2	Y	-0-
07	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	271 1	5797 2	Y	-0-
08	5270 X	5155	-0-	-115	-0-	227 1	4928 2	Y	-0-
09	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	240 1	5662 2	Y	-0-
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	236 1	5320 2	Y	-0-
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730	
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
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	54 2		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	123 2		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	32 2		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	154 2		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380	
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-		Y	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210	
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	-0-	2310 2		-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-	2156 2		-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	100 1	Y	-0-	2180 2		-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	82 1	Y	-0-	1938 2		-0-
10	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	49 1	Y	-0-	1107 2		-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520	
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	142 1	Y	-0-	3311 2		-0-
07	4340 X	2928	-0-	-1412	-0-	131 1	Y	-0-	2797 2		-0-
08	4340 X	3402	-0-	-938	-0-	150 1	Y	-0-	3252 2		-0-
09	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	141 1	Y	-0-	3334 2		-0-
10	3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	90 1	Y	-0-	2022 2		-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-		Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
06	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	66 1	Y	-0-	1545 2		-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65 1	Y	-0-	1391 2		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	-0-	965 2		-0-
09	1620 N	469	-0-	-1151	-0-	19 1	Y	-0-	450 2		-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	-0-	1642 2		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	141 1	Y	-0-	3282 2		-0-
07	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	127 1	Y	-0-	2720 2		-0-
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-	2602 2		-0-
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	-0-	3539 2		-0-
10	3534 X	2872	-0-	-662	-0-	122 1	Y	-0-	2750 2		-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-		Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496	
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
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79 1	1832 2	Y	-0-				-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	81 1	1729 2	Y	-0-				-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	78 1	1696 2	Y	-0-				-0-
09	1650 N	1524	-0-	-126	-0-	62 1	1462 2	Y	-0-				-0-
10	1705 N	874	-0-	-831	-0-	37 1	837 2	Y	-0-				-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT				-0-

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490	
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	36 1	833 2	Y	-0-				-0-
07	682 N	503	-0-	-179	-0-	22 1	481 2	Y	-0-				-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	64 1	1388 2	Y	-0-				-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	79 1	1874 2	Y	-0-				-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24 1	547 2	Y	-0-				-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560	
06	3120 X	1348	-0-	-1772	-0-	56 1	1292 2	Y	-0-				-0-
07	2387 X	1215	-0-	-1172	-0-	54 1	1161 2	Y	-0-				-0-
08	2201 X	800	-0-	-1401	-0-	35 1	765 2	Y	-0-				-0-
09	2130 X	1319	-0-	-811	-0-	54 1	1265 2	Y	-0-				-0-
10	1488 X	845	-0-	-643	-0-	36 1	809 2	Y	-0-				-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT				-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620	
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	141 1	3284 2	Y	-0-				-0-
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	108 1	2317 2	Y	-0-				-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	141 1	3055 2	Y	-0-				-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	105 1	2489 2	Y	-0-				-0-
10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	68 1	1539 2	Y	-0-				-0-
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570	
06	3930 X	2080	-0-	-1850	-0-	86 1	1994 2	Y	-0-				-0-
07	4061 X	2090	-0-	-1971	-0-	93 1	1997 2	Y	-0-				-0-
08	2852 X	2093	-0-	-759	-0-	92 1	2001 2	Y	-0-				-0-
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	163 1	3851 2	Y	-0-				-0-
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	108 1	2438 2	Y	-0-				-0-
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	11874 - 12320	
06	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-			Y	-0-				48
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-				48
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28 1	618 2	Y	-0-				48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	-0-				48
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT				48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.	12100 - 12650	
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	80 1	1850 2	Y	-0-				-0-
07	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	75 1	1611 2	Y	-0-				-0-
08	1860 X	1813	-0-	-47	-0-	80 1	1733 2	Y	-0-				-0-
09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	90 1	2116 2	Y	-0-				-0-
10	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	59 1	1341 2	Y	-0-				-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360	
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
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	119 1	2762 2	Y	-0-		35
07	2821 X	2652	-0-	-169	-0-	119 1	2533 2	Y	-0-		35
08	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	116 1	2511 2	Y	-0-		35
09	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	108 1	2548 2	Y	-0-		35
10	2976 X	1779	-0-	-1197	-0-	76 1	1703 2	Y	-0-		35
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		35

CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270	
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32 1	750 2	Y	-0-		29
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	29 1	625 2	Y	-0-		29
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	32 1	687 2	Y	-0-		29
09	780 N	715	-0-	-65	-0-	29 1	686 2	Y	-0-		29
10	651 N	410	-0-	-241	-0-	17 1	393 2	Y	-0-		29
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604	
06	3000 X	1640	-0-	-1360	-0-	68 1	1572 2	Y	-0-		-0-
07	2325 X	1680	-0-	-645	-0-	75 1	1605 2	Y	-0-		-0-
08	2108 X	1915	-0-	-193	-0-	84 1	1831 2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	1845	-0-	-195	-0-	75 1	1770 2	Y	-0-		-0-
10	1705 X	1260	-0-	-445	-0-	54 1	1206 2	Y	-0-		-0-
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330	
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		Y	-0-		46
07	2976 X	1956	-0-	-1020	-0-	1956 2		Y	-0-		46
08	3565 X	2166	-0-	-1399	-0-	2166 2		Y	-0-		46
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		Y	-0-		46
10	3565 X	3087	-0-	-478	-0-	3087 2		Y	-0-		46
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		46

METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604	
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	57 1	1226 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	49 1	1071 2	Y	-0-		-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	57 1	1346 2	Y	-0-		-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	73 1	1650 2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396	
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	185 1	4305 2	Y	-0-		-0-
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	205 1	4389 2	Y	-0-		-0-
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	142 1	3078 2	Y	-0-		-0-
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	159 1	3745 2	Y	-0-		-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	150 1	3387 2	Y	-0-		-0-
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646	
06	1230 N	731	-0-	-499	-0-	30 1	701 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	670	-0-	-601	-0-	30 1	640 2	Y	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36 1	788 2	Y	-0-		-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	57 1	1339 2	Y	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	700 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472			
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
06	3300 X	2529	-0-	-771	-0-	104	1	2425	2	Y	-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	157	1	3353	2	Y	-0-
08	3410 X	3059	-0-	-351	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-
09	3300 X	2858	-0-	-442	-0-	116	1	2742	2	Y	-0-
10	3410 X	2097	-0-	-1313	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624			
06	3480 X	2359	-0-	-1121	-0-	97	1	2262	2	Y	-0-
07	3596 X	1599	-0-	-1997	-0-	71	1	1528	2	Y	-0-
08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	160	1	3776	2	Y	-0-
10	2449 X	1547	-0-	-902	-0-	66	1	1481	2	Y	-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346			
06	1500 N	1258	-0-	-242	-0-	52	1	1206	2	Y	-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1399	2	Y	-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	2	Y	-0-
09	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	46	1	1086	2	Y	-0-
10	1457 N	841	-0-	-616	-0-	36	1	805	2	Y	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404			
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	Y	-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	2	Y	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	Y	-0-
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	19	1	438	2	Y	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560			
06	2490 X	1677	-0-	-813	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-
07	2294 X	1387	-0-	-907	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-
08	1798 X	1489	-0-	-309	-0-	66	1	1423	2	Y	-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	2	Y	-0-
10	1395 N	147	-0-	-1248	-0-	6	1	141	2	Y	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT

WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470			
06	8070 X	4451	-0-	-3619	-0-	184	1	4267	2	Y	-0-
07	8339 X	2726	-0-	-5613	-0-	122	1	2604	2	Y	-0-
08	8339 X	4971	-0-	-3368	-0-	219	1	4752	2	Y	-0-
09	6180 X	2094	-0-	-4086	-0-	85	1	2009	2	Y	-0-
10	6386 X	5059	-0-	-1327	-0-	215	1	4844	2	Y	-0-
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382			
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	Y	-0-
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	173	1	3698	2	Y	-0-
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	113	1	2462	2	Y	-0-
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	113	1	2679	2	Y	-0-
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	118	1	2652	2	Y	-0-
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
METZGAR		WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11948 - 12390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	106	1	2460	2	Y	-0-			-0-
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	206	1	4405	2	Y	-0-			-0-
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	120	1	2597	2	Y	-0-			-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	145	1	3417	2	Y	-0-			-0-
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	172	1	3868	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11942 - 12410				
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	86	1	2009	2	Y	-0-			-0-
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3657	-0-	557	557	161	1	3496	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3475	-0-	475	1032	141	1	3334	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3796	-0-	696	1728	161	1	3635	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			-0-

METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745		PERF.11970 - 12550				
06	3270 X	2662	-0-	-608	-0-	110	1	2552	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2350	-0-	-533	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	102	1	2412	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	116	1	2624	2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12634		PERF.11892 - 12360				
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

METZGAR		WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11930 - 12400				
06	3090 X	1706	-0-	-1384	-0-	70	1	1636	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2426	-0-	-767	-0-	108	1	2318	2	Y	-0-			-0-
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-			-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	126	1	2979	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2613	-0-	-146	-0-	111	1	2502	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOUNT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11870 - 12310				
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	192	1	4471	2	Y	-0-			48
07	4061 X	2774	-0-	-1287	-0-	124	1	2650	2	Y	-0-			48
08	4619 X	2713	-0-	-1906	-0-	119	1	2594	2	Y	-0-			48
09	4470 X	3317	-0-	-1153	-0-	135	1	3182	2	Y	-0-			48
10	4619 X	4358	-0-	-261	-0-	185	1	4173	2	Y	-0-			48
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			48

WILLIFORD "E"		WELL #: 15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11102 - 12480				
06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	328	1	7620	2	Y	-0-			-0-
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	296	1	6313	2	Y	-0-			-0-
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	296	1	6422	2	Y	-0-			-0-
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	212	1	4998	2	Y	-0-			-0-
10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	279	1	6286	2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936									
DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033 - 11890	
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
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	51 1	771 2	N	-0-			102	
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51 1	875 2	N	-0-			102	
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	43 1	995 2	N	-0-			102	
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56 1	973 2	N	-0-			102	
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	60 1	1004 2	N	-0-			102	
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	76 1	931 2	N	-0-			102	

REYNOLDS, CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318 - 12888
06	960 N	706	-0-	-254	-0-	706 2		N	-0-			-0-
07	868 N	744	-0-	-124	-0-	744 2		N	-0-			-0-
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	675 2		N	-0-			-0-
09	720 N	502	-0-	-218	-0-	502 2		N	-0-			-0-
10	744 N	216	-0-	-528	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11	660 N	397	-0-	-263	-0-	397 2		N	-0-			-0-

WATSON, E. M.				WELL #:	1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11122 - 12170
06	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	143 1	2155 2	N	29			242
07	2635 N	1798	-0-	-837	-0-	32 9	99 1	1699 2	N	-0-		242
08	2325 N	2041	-0-	-284	-0-	84 1	1957 2	N	-0-			242
09	2340 N	2096	-0-	-244	-0-	115 1	1981 2	N	-0-			242
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	121 1	2011 2	N	-0-			242
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	150 1	1846 2	N	-0-			242

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)				64409 267	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199261	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12526 - 12536
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008								
ORAND-GROUNDS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	190174	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3998 - 12170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BONNER, JIM B., JR., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL DEPTH	4549	PERF. N/A
06	780 N	294	-0-	-486	-0-	294 2		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1			11
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	117	2	1	9	N	1			12
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	N	1			13
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			13
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1			14
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			14

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1			17
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1			18
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1			19
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1			20
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1			21
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			21

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1			11
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1			12
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	25	2	1	9	N	1			13
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1			14
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	N	1			15
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			15

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			17
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	374	1	671	2	Y	8			25
08	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	376	1	626	2	Y	5			30
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	120	1	298	2	Y	4			34
10	1054 N	933	-0-	-121	-0-	420	1	513	2	Y	-0-			34
11	990 N	688	-0-	-302	-0-	293	1	394	2	Y	1			35

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1865	1	3685	2	Y	9			91
07	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	1481	1	2659	2	Y	18			109
08	4185 X	3920	-0-	-265	-0-	1466	1	2440	2	Y	13			122
09	4050 X	1147	-0-	-2903	-0-	326	1	812	2	Y	8			130
10	4185 X	2911	-0-	-1274	-0-	1309	1	1602	2	Y	-0-			130
11	4050 X	3564	-0-	-486	-0-	1520	1	2042	2	Y	2			132

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149										
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210										
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
06		480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2	N	-0-	-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-	-0-
08		620 N	513	-0-	-107	-0-	513 2	N	-0-	-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-
10		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2	N	-0-	-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108										
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 2	2 9 N	2	13
07		496 N	267	-0-	-229	-0-	264 2	3 9 N	3	16
08		465 N	299	-0-	-166	-0-	298 2	1 9 N	1	17
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	267 2	1 9 N	1	18
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 2	2 9 N	2	20
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	20

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208										
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2	N	-0-	-0-
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-	-0-
09		330 N	232	-0-	-98	-0-	232 2	N	-0-	-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120										
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	482 2	2 9 N	2	48
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	395 2	3 9 N	3	51
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	375 2	1 9 N	1	52
09		420 N	357	-0-	-63	-0-	356 2	1 9 N	1	53
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	365 2	2 9 N	2	55
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	55

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										
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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										
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-	1
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-	1
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-	1
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-	1
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-	1
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2	Y	-0-	1

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
SIMS, ALTON		WELL #:		2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF. 7967 - 7985
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
06		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2	Y	-0-		1
07		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2	Y	-0-		1
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-		1
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	Y	-0-		1
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		1
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	11833	PERF. 7925 - 8006
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16		N	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-		-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-		-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2	N	-0-		-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
SCHULTZ "E"				WELL #:	6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7376 - 7516		
M	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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS, COLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7456
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID ->	216991	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7400 - 7516
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEAL (BOSSIER)				64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11046 - 11114
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10542 - 10772
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1706	2	N	3		56
						3	9						
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	142	1	1712	2	N	2		58
						2	9						
08	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	138	1	1757	2	N	-0-		58
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	128	1	1706	2	N	-0-		58
10	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	129	1	1671	2	N	4		62
						4	9						
11	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	130	1	1649	2	N	6	17 1	51
						7	9						

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	N	1			99
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	964	2	N	2			101
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	N	-0-			101
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	156	1	2078	2	N	-0-			101
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	167	1	2167	2	N	5			106
*11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	2	N	12	14	1	104

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1524	2	N	2			110
07	1829 N	1488	-0-	-341	-0-	114	1	1372	2	N	2			112
08	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	127	1	1613	2	N	-0-			112
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	N	-0-			112
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	4			116
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	128	1	1628	2	N	6	15	1	107

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	82	1	1040	2	N	2			171
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	143	1	1713	2	N	-0-			171
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	N	-0-			171
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1244	2	N	-0-			171
10	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	100	1	1288	2	N	3			174
11	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	97	1	1233	2	N	5	11	1	168

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

06	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	232	1	2924	2	N	13			90
07	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	284	1	3408	2	N	19			109
08	3875 X	3616	-0-	-259	-0-	263	1	3338	2	N	14			123
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	266	1	3544	2	N	7			130
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	270	1	3498	2	N	12			142
11	3600 X	3188	-0-	-412	-0-	231	1	2931	2	N	24	29	1	137

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754			
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
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	12 1	149 2	N	-0-	45	
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	-0-	45	
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71 1	906 2	N	-0-	45	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	-0-	45	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37 1	484 2	N	-0-	45	
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	42 1	528 2	N	-0-	45	

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636							
06	570 N	494	-0-	-76	-0-	36	1	458	2	N	-0-				7
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	38	1	456	2	N	-0-				7
08	589 N	512	-0-	-77	-0-	37	1	472	2	N	3				10
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3	9	475	2	N	-0-				10
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	-0-				10
11	510 N	332	-0-	-178	-0-	24	1	308	2	N	-0-				10

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056							
06	2190 N	2143	-0-	-47	-0-	157	1	1986	2	N	-0-				10
07	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	169	1	2036	2	N	-0-				10
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	155	1	1974	2	N	-0-				10
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2009	2	N	-0-				10
10	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	152	1	1962	2	N	-0-				10
11	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	148	1	1878	2	N	-0-				10

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862							
06	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	106	1	1338	2	N	2				42
07	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	2	9	109	1	N	2				44
08	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	2	9	102	1	N	1				45
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1	9	102	1	N	2				47
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	2	9	133	1	N	-0-				47
*11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	13	9	146	1	N	12				59

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684							
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	48	1	602	2	N	1				113
07	806 N	721	-0-	-85	-0-	1	9	55	1	N	1				114
08	775 N	660	-0-	-115	-0-	1	9	48	1	N	2				116
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	2	9	45	1	N	-0-				116
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	46	1	593	2	N	1				117
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	1	9	48	1	N	3	7	1		113

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146	
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
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	48	1	605	2	N	-0-
07	775 N	637	-0-	-138	-0-	49	1	588	2	N	-0-
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	42	1	536	2	N	-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	3
						3	9				
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	N	7
						8	9				
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	30
						33	9				

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112	
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 1									
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568	
INDIAN CREEK		WELL #: B 8									
06	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2	N	-0-	-0-
08	341 N	268	-0-	-73	B	-0-	268	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	274	-0-	-86	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410	
06	360 N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-	-0-
08	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-	-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK				WELL #: G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374	
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620	
06	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2	N	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-	-0-
08	434 N	366	-0-	-68	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	349	-0-	-71	B	-0-	349	2	N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-	-0-
11	358 N	334	-0-	-24	B	-0-	334	2	N	-0-	-0-
INDIAN CREEK				WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714	
06	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-	-0-
08	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	141	-0-	-159	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-	-0-
11	240 N	165	-0-	-75	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 2		N	-0-			-0-
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2		N	-0-			-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-			-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

06	SWR 10	734	-0-	734	21326	734 2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	760	-0-	760	22086	760 2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	769	-0-	769	22855	769 2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	740	-0-	740	23595	740 2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	755	-0-	755	24350	755 2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	713	-0-	713	25063	713 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 199355		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 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-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
09	510 N	449	-0-	-61	-0-	449 2	N	-0-		-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2	N	-0-		-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568		
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

06	SWR 10	1055	-0-	1055	27395	1055	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1105	-0-	1105	28500	1105	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1111	-0-	1111	29611	1111	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	977	-0-	977	30588	977	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1056	-0-	1056	31644	1056	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1019	-0-	1019	32663	1019	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 1	RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	- 3620		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 1 C	RRCID -> 196388	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 3670	- 7008		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: F 1	RRCID -> 198871	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 3592	- 3714		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: P 1	RRCID -> 199717	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3910	- 3926		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: C 2-C	RRCID -> 253907	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3520	- 3586		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 4-C	RRCID -> 253916	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627		
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582					
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
08		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		N	-0-			-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-			-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591					
06		1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
*11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060											
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674					
06		750 N	705	-0-	-45	-0-	705 2		N	-0-			-0-
07		775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2		N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
*11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 2		N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
08	713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2		N	-0-			-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	634 2		N	-0-			-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2		N	-0-			-0-
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7262	PERF. N/A					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877	COMPL. DATE 11/02/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 4472	- 4498				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 4573	- 7390				
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 4690	- 4713				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4606	- 4621				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.
INDIAN CREEK

945936

WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK

WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK

WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK

WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	11730 X	11183	-0-	-547	-0-	1214	1	9969	2	N	-0-			10
07	12121 X	11608	-0-	-513	-0-	1255	1	10352	2	N	1	7	1	4
08	11656 X	11114	-0-	-542	-0-	1255	1	9853	2	N	5			9
09	11280 X	10658	-0-	-622	-0-	1214	1	9444	2	N	-0-			9
*10	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	1255	1	10372	2	N	7	8	1	8
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-		8			N	NO RPT			8
MCFARLAND				WELL #: G 1	RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	-		5682			
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			50
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			50
08	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-			50
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-			50
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	N	-0-			50
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			50
MCFARLAND				WELL #: F 1	RRCID -> 275734	COMPL. DATE 11/29/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5750	-		5820			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND				WELL #: A 3	RRCID -> 276965	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5273	-		5777			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48				N	NO RPT			45
MCFARLAND				WELL #: B 1	RRCID -> 276966	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5678	-		5690			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT				090870		RRCID -> 213567	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	-		5945		
				WELL #: G 8										
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	895	2	N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-			-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC		623073									
HOWARD GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
DENNIS, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 202831		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936			
06		1311 N	1311	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
07		1363 N	1363	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
08		1366 N	1366	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
10		1546 N	1546	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
*11		1670 N	1670	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-

DENNIS, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902			
06		2820 X	2626	-0-	-194	2626 2		N	-0-		-0-
07		2728 N	2660	-0-	-68	2660 2		N	-0-		-0-
08		2725 N	2725	-0-	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
09		2640 N	2616	-0-	-24	2616 2		N	-0-		-0-
10		2666 N	2537	-0-	-129	2537 2		N	-0-		-0-
11		2640 N	2397	-0-	-243	2397 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. INDIAN CREEK		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WELL #: K 1 C		RRCID -> 191951		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV BARNETT, LLC CHIEF PENT		WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448			
06		758 N	758	-0-	-0-	18 1	740 2	Y	-0-		-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	28 1	753 2	Y	-0-		-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	28 1	748 2	Y	-0-		-0-
09		750 N	748	-0-	-2	27 1	721 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	769	-0-	-6	27 1	742 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD. ELKINS UNIT		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WELL #: 14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171					
06		1680 N	1622	-0-	-58	63 1	1559 2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1658	-0-	-47	65 1	1593 2	N	-0-		-0-
08		1674 N	1639	-0-	-35	63 1	1576 2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1582	-0-	-38	61 1	1521 2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1520	-0-	-123	1520 2		N	-0-		-0-
*11		1590 N	1412	-0-	-178	1412 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	3		N	-0-			-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	108	3		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK		//CONT.// 65280 230 //CONT.// 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3310 - 3610		
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
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3372 - 3630		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3320 - 3340		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3290 - 3654		
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-			-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2	N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3212 - 3488		
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-			-0-
07	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2	N	-0-			-0-
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
10	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2	N	-0-			-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3340 - 3380		
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3266		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK				WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374		
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
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		11
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		11
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		11
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		11
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		11
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		11

ALLISTON				WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610		
06		3000 N	3657	-0-	657	701	3657 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3583	-0-	483	1184	3583 2		N	-0-		-0-
08		4846 X	3662	-0-	-1184		3662 2		N	-0-		-0-
09		1650 X	1425	-0-	-225		1425 2		N	-0-		-0-
10		1705 X	1467	-0-	-238		1467 2		N	-0-		-0-
11		1650 X	1431	-0-	-219		1431 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466		
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
07		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2		N	-0-		-0-
08		868 N	679	-0-	-189	-0-	679 2		N	-0-		-0-
09		840 N	645	-0-	-195	-0-	645 2		N	-0-		-0-
10		868 N	698	-0-	-170	-0-	698 2		N	-0-		-0-
*11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624		
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
10		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
*11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420		
06		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-		-0-
07		434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2		N	-0-		-0-
08		403 N	274	-0-	-129	-0-	274 2		N	-0-		-0-
09		330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		N	-0-		-0-
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-		-0-
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7194	PERF. 3430	- 7005			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 3797	PERF. 3678	- 3707			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3285			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		65280 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		895060									
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	- 3066			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	- 3170			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.//		65280 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK				WELL #: J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	- 2968			
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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: P 1	RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156	- 3180			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE)				66395 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NAVARRO	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
BAXTER, RUBY C. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3498	- 3505			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEMINI ENERGY, INC.				298913								
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	- 3462			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
MCGREW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 15876	PERF.15484	- 15547			
06	1020 #	513	-0-	-507	-0-	513 2		N	-0-			-0-
07	1240 #	284	-0-	-956	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08	1240 #	304	-0-	-936	-0-	304 2		N	-0-			-0-
09	1200 #	629	-0-	-571	-0-	629 2		N	-0-			-0-
10	775 #	594	-0-	-181	-0-	594 2		N	-0-			-0-
11	510 #	255	-0-	-255	-0-	255 2		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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9146 - 9975
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
06	SWR 10	341	-0-	341	16699	101	1	240	3	N	-0-	2
07	SWR 10	451	-0-	451	17150	186	1	265	3	N	-0-	2
08	SWR 10	315	-0-	315	17465	64	1	251	3	N	-0-	2
09	SWR 10	315	-0-	315	17780	315	3			N	-0-	2
10	SWR 10	524	-0-	524	18304	524	3			N	-0-	2
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18304					N	NO RPT	2

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
06	420 N	27	-0-	-393	-0-	27	3			N	-0-	50
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	50
08	434 N	115	-0-	-319	-0-	115	1			N	-0-	50
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-	50
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-	50
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	50

MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7512
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	65	-0-	65	65	65	1			N	-0-	-0-
08	SWR 10	97	-0-	97	162	97	1			N	-0-	-0-
09	SWR 10	65	-0-	65	227	65	1			N	-0-	-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	261	34	1			N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	261					N	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7462
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT	1
07	SWR 10	236	-0-	236	451	236	3			N	-0-	1
08	SWR 10	145	-0-	145	596	145	1			N	-0-	1
09	SWR 10	62	-0-	62	658	62	1			N	-0-	1
10	SWR 10	81	-0-	81	739	81	1			N	-0-	1
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT	1

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325												
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7397				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	241516	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7246 - 7286				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	25	-0-	25	25	25	15	1	10	3	N	-0-				-0-
08	SWR 10	193	-0-	193	218	218	51	1	142	3	N	-0-				-0-
09	SWR 10	193	-0-	193	411	411	193	1			N	-0-				-0-
10	SWR 10	215	-0-	215	626	626	215	3			N	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	626	626					N	NO RPT				-0-

MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 7398				
06	SWR 10	8	-0-	8	6204	6204	8	3			N	-0-				2
07	SWR 10	5	-0-	5	6209	6209	4	1	1	3	N	-0-				2
08	SWR 10	10	-0-	10	6219	6219	9	1	1	3	N	-0-				2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6219	6219					N	-0-				2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6219	6219					N	-0-				2
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6219	6219					N	NO RPT				2

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 8029				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	7266 - 7432				
06	SWR 10	90	-0-	90	109520	109520	29	1	61	3	N	-0-				6
07	SWR 10	15	-0-	15	109535	109535	1	1	14	3	N	-0-				6
08	SWR 10	4	-0-	4	109539	109539	4	3			N	-0-				6
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109539	109539					N	-0-				6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109539	109539					N	-0-				6
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109539	109539					N	NO RPT				6

BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7272 - 7362				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440	
06	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-		3
07	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-		3
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-		3

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 6726	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						RPT		
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	6664 - 6736	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						RPT		
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142 - 9803	
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1247	1	2688	2	N	-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1293	1	2711	2	N	-0-
08	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	1259	1	2239	2	N	-0-
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1248	1	2868	2	N	-0-
10	3968	X	3887	-0-	-81	-0-	1254	1	2633	2	N	-0-
11	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	1211	1	2269	2	N	-0-

J. R. THOMASON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840
06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	508	1	10449	2	N	-0-
07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	534	1	10375	2	N	-0-
08	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	560	1	11175	2	N	-0-
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	514	1	10161	2	N	-0-
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	519	1	10726	2	N	-0-
*11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	494	1	10106	2	N	-0-

J R THOMASON GU				WELL #:	2	RRCID -> 257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	N	-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	N	-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	67	1	1316	2	N	-0-
10	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	59	1	1219	2	N	-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	-0-

L O NETTLES				WELL #:	1	RRCID -> 258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538
*05	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	333	1	7093	2	Y	-0-
06	7680	X	7116	-0-	-564	-0-	330	1	6786	2	Y	-0-
*07	8339	X	7287	-0-	-1052	-0-	346	1	6941	2	Y	-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	347	1	6938	2	Y	-0-
09	7050	X	6944	-0-	-106	-0-	335	1	6609	2	Y	-0-
10	7285	X	7166	-0-	-119	-0-	331	1	6835	2	Y	-0-
11	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	315	1	6438	2	Y	-0-

L O NETTLES				WELL #:	2	RRCID -> 271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 - 7504
*06	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	799	1	4639	2	N	-0-
*07	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	802	1	4400	2	N	-0-
08	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	809	1	4731	2	N	-0-
09	5430	X	5317	-0-	-113	-0-	802	1	4515	2	N	-0-
10	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	778	1	4403	2	N	-0-
*11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	832	1	5290	2	N	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120 - 9440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	282708	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7703 - 7713			
*05	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	651	1	1569	2	N	3				11
						3	9								
*06	2310 X	2080	-0-	-230	-0-	643	1	1430	2	N	6				17
						7	9								
*07	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	655	1	1263	2	N	2				19
						2	9								
08	2356 X	1800	-0-	-556	-0-	647	1	1153	2	N	-0-	14	1		5
09	2160 X	1374	-0-	-786	-0-	609	1	765	2	N	-0-	3	1		2
10	2232 X	1348	-0-	-884	-0-	627	1	721	2	N	-0-	1	1		1
11	2070 X	1222	-0-	-848	-0-	603	1	619	2	N	-0-				1

SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 8956			
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				2
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	3	N	-0-				2
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	3	N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				2
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				2

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 - 8778			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 9111			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560 - 8048			
06	2880 X	55	-0-	-2825	-0-	7	1	48	3	N	-0-				16
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				16
08	3007 X	48	-0-	-2959	-0-	48	1			N	-0-				16
09	2910 X	30	-0-	-2880	-0-	30	1			N	-0-				16
10	3007 X	30	-0-	-2977	-0-	30	1			N	-0-				16
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				16

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	13	1	22	3	N	-0-	3
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	28	1	2	3	N	-0-	3
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-	3
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-	3
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	3
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	3

MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120				
06	930 N	35	-0-	-895	-0-	8	1	27	3	N	-0-	9
07	961 N	15	-0-	-946	-0-	15	1			N	-0-	9
08	961 N	65	-0-	-896	-0-	58	1	7	3	N	-0-	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	9
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	9

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261				
06	720 N	18	-0-	-702	-0-	5	1	13	3	N	-0-	4
07	775 N	235	-0-	-540	-0-	232	1	3	3	N	-0-	4
08	744 N	230	-0-	-514	-0-	229	1	1	3	N	-0-	4
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-	4
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	1			N	-0-	4
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	4

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576				
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	3	N	-0-	2
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	3	N	-0-	2
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	2
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	2

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840				
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	16	3			N	-0-	3
07	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	1			N	-0-	3
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	1			N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	3
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	3

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	15	1	10	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	-0-	218	1	142	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	193	-0-	193	-0-	411	3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	215	-0-	215	-0-	626	3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	626				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746		
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
06	SWR 10	27	-0-	27	54523	27 3	N	-0-		50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54523		N	-0-		50
08	SWR 10	115	-0-	115	54638	115 1	N	-0-		50
09	SWR 10	35	-0-	35	54673	35 1	N	-0-		50
10	SWR 10	35	-0-	35	54708	35 1	N	-0-		50
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54708		N	NO RPT		50

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038		
06	840 X	263	-0-	-577	-0-	236 1	27 3	N	-0-	4
07	713 N	10	-0-	-703	-0-	10 1		N	-0-	4
08	744 N	215	-0-	-529	-0-	215 1		N	-0-	4
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-	4
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-	4
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	4

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674		
06	2190 X	88	-0-	-2102	-0-	26 1	62 3	N	-0-	17
07	3100 X	37	-0-	-3063	-0-	35 1	2 3	N	-0-	17
08	3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4 3		N	-0-	17
09	3000 X	28	-0-	-2972	-0-	28 1		N	-0-	17
10	3069 X	30	-0-	-3039	-0-	30 1		N	-0-	17
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	17

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	154
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	154
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	154

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732		
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	29 1	9 3	N	-0-	3
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	31 1	1 3	N	-0-	3
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 1		N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	3
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	3

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	10
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852		
M	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
06	270 N	17	-0-	-253	-0-	17 3	N	-0-		5
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 3	N	-0-		5
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	15 1	N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		5
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		5

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920		
06	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	8 1	N	-0-		15
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		15
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484 3	N	-0-		15
*09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-		15
*10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-		15
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT		15

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	120	55 1	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	152	32 3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	251	-0-	251	403	251 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-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-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478								
06	2310 X	36	-0-	-2274	-0-	36	3					N	-0-			12
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-							N	-0-			12
08	2356 X	33	-0-	-2323	-0-	33	1					N	-0-			12
09	2190 X	27	-0-	-2163	-0-	27	1					N	-0-			12
10	2139 X	66	-0-	-2073	-0-	66	1					N	-0-			12
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT			12

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-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-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608								
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	7	1	3	3	N	-0-					2
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	1	2	3	N	-0-					2
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182	1	8	3	N	-0-					2
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					2
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1			N	-0-					2
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					2

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401								
06	4590 X	85	-0-	-4505	-0-	13	1	72	3	N	-0-					25
07	4743 X	21	-0-	-4722	-0-	19	1	2	3	N	-0-					25
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-	5	3			N	-0-					25
09	4440 X	65	-0-	-4375	-0-	65	1			N	-0-					25
10	4433 X	46	-0-	-4387	-0-	46	1			N	-0-					25
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-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-

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
HENNDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	181608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	7266 -	8016
M	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	
06	1080 N	90	-0-	-990	-0-	29 1	61 3	N	-0-			6	
07	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	14 1	1 3	N	-0-			6	
08	1581 N	4	-0-	-1577	-0-	4 3		N	-0-			6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			6	
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			6	

ARCHER-BATTLE		WELL #:		6	RRCID ->	181861	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7554 -	8034
06	14B2 EXT	10	-0-	10	10	5 1	5 3	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	12	-0-	12	22	11 1	1 3	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	2	-0-	2	24	2 3		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-	

MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID ->	182742	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	7529 -	9447
06	1980 N	37	-0-	-1943	-0-	37 3		N	-0-			11	
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			11	
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			11	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	

MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID ->	182949	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8710 -	9357
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3		N	-0-			2	
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	8 1	2 3	N	-0-			2	
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	22 1	1 3	N	-0-			2	
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-			2	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			2	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			2	

YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	184146	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	8720 -	9622
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	

YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184446	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7558 -	7858
06	3750 X	108	-0-	-3642	-0-	20 1	88 3	N	-0-			13	
07	3472 X	65	-0-	-3407	-0-	62 1	3 3	N	-0-			13	
08	2356 X	35	-0-	-2321	-0-	24 1	11 3	N	-0-			13	
09	2280 X	30	-0-	-2250	-0-	30 1		N	-0-			13	
10	1643 X	22	-0-	-1621	-0-	22 1		N	-0-			13	
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			13	

WATSON		WELL #:		2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7490 -	7787
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325													
KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624							
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			3

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	97	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	65	-0-	65	162	162	65	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	196	196	34	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196	196					N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10	10					N	-0-			1
07	14B2 EXT	236	-0-	236	246	246	236	1			N	-0-			1
08	14B2 EXT	145	-0-	145	391	391	145	1			N	-0-			1
09	14B2 EXT	62	-0-	62	453	453	62	1			N	-0-			1
10	14B2 EXT	81	-0-	81	534	534	81	1			N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	534	534					N	NO RPT			1

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992							
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	240	3	N	-0-			2
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	265	3	N	-0-			2
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	N	-0-			2
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			2
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			2
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			2

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946							
SIMS, KENNETH		WELL #: 1													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376	
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356									
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810	
06	810 N	45	-0-	-765	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-868			N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-775			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765	
06	750 N	38	-0-	-712	-0-	38	2		N	-0-			48
07	744 N	140	-0-	-604	-0-	132	2	8 9	N	7			55
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-775			N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748	
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	94	1	3058 2	Y	21	172 1		116
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	23	9	3442 2	Y	38			154
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	42	9	2956 2	Y	15			169
09	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	84	1	2865 2	Y	29			198
10	3565 X	2725	-0-	-840	-0-	17	9	2630 2	Y	26			224
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	88	1		Y	NO RPT			224
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
SIMS, COLLIE		WELL #:		4	RRCID ->	169910	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7586 - 7743				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626				
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				27
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				27
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-				27

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706				
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-				154
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-				154
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-				154
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-				154
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-				154
*11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-				154

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725				
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				2

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750				
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				17
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				17
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				17

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	307	-0-	-233	-0-	13	1	294	2	N	-0-			-0-
07	527 N	326	-0-	-201	-0-	14	1	312	2	N	-0-			-0-
08	403 N	168	-0-	-235	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	8	1	168	2	N	-0-			-0-
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	2	N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

06	1710 N	86	-0-	-1624	-0-	86	2			N	-0-			149
07	1798 N	145	-0-	-1653	-0-	137	2	8	9	N	7			156
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

06	720 N	35	-0-	-685	-0-	35	2			N	-0-			308
07	744 N	42	-0-	-702	-0-	34	2	8	9	N	7			315
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			315
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			315
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			61
07	682 N	109	-0-	-573	-0-	20	2	89	9	N	81			142
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			142
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

06	690 N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-			141
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			141
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

06	660 N	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-			5
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			5
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356											
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6774 -	6814		
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	BALANCE
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				36
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3				39
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6753 -	6768
06	300 N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-		5
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		5
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6958 -	6962
THOMPSON -F-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	7002 -	7010
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		945936											
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	283804	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8817 -	9008
06	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-		102
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-		102
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-		102
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-		102
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-		102
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-		102

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		945936											
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID ->	015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	8682 -	11105
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10522 - 11751		
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
06	3060 X	2993	-0-	-67	-0-	2993	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	3080	-0-	-82	-0-	3080	3	N	-0-			-0-
08	3162 X	3037	-0-	-125	-0-	3037	3	N	-0-			-0-
09	3060 X	2780	-0-	-280	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2968	3	N	1	1	1	-0-
11	3000 X	2854	-0-	-146	-0-	2854	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676		
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
11	900 N	683	-0-	-217	-0-	683	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240		
06	3390 X	2814	-0-	-576	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	3	N	-0-			-0-
08	3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
09	2820 X	2752	-0-	-68	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
10	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	2930	3	N	5	5	1	-0-
11	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2831	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10344 - 11363		
06	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	968	-0-	-172	-0-	968	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	972	-0-	-108	-0-	972	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 11267		
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	1	1	1	-0-
11	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8830 - 11386		
06	1260 N	425	-0-	-835	-0-	425	3	N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-			-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3	N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	N	1	1	1	-0-
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10612 - 11914		
06	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3	N	-0-			-0-
07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3	N	-0-			-0-
08	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3	N	-0-			-0-
09	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3	N	-0-			-0-
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6339	3	N	5	5	1	-0-
11	2280 X	1304	-0-	-976	-0-	1304	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868				
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
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-			-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	1	1	1	-0-
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150				
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	2	2	1	-0-
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318				
06	2760 X	1134	-0-	-1626	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
07	2852 X	1096	-0-	-1756	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
08	1767 X	888	-0-	-879	-0-	888	3	N	-0-			-0-
09	1410 X	550	-0-	-860	-0-	550	3	N	-0-			-0-
10	1302 X	955	-0-	-347	-0-	954	3	N	1	1	1	-0-
11	1140 X	894	-0-	-246	-0-	894	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477				
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	2	2	1	-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080				
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3	N	-0-			-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575				
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	-0-			-0-
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	1	1	1	-0-
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870								
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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700								
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-					-0-
07	558	X	386	-0-	-172	-0-	386	3		N	-0-					-0-
08	558	X	241	-0-	-317	-0-	241	3		N	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346								
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	3	1	9	N	1		1	1	-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848								
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-					-0-
09	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3		N	-0-					-0-
10	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	1787	3	1	9	N	1		1	1	-0-
11	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1690	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861								
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904								
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3207	3		N	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3		N	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3837	3	6	9	N	5		5	1	-0-
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002								
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3		N	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3		N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
WCP OPERATING COMPANY, LLC		902623														
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594								
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					12
07	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					12
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					12
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					12
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					12
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397								
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	396	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677								
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344		
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
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3	N	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09	390 N	228	-0-	-162	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	384 3	N	1	1 1	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831		
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1665 3	N	3	3 1	-0-
11	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105		
06	2220 N	1753	-0-	-467	-0-	1753 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
08	2046 N	1278	-0-	-768	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
09	1740 N	1461	-0-	-279	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1045	-0-	-908	-0-	1044 3	N	1	1 1	-0-
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1136 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)												
XTO ENERGY INC.												
OGU (HARVARD, J. M. #4)												
//CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
//CONT.// 945936												
WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OPELIKA (RODESSA)												
C6 OPERATING, L.L.C.												
WYNNE, T. L. UNIT												
67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
121212												
WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964												
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	614	2	1	9	N	216
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	546	2	6	9	N	221
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	N	224
09	630	N	367	-0-	-263	-0-	364	2	3	9	N	227
*10	558	N	522	-0-	-36	-0-	514	2	8	9	N	234
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-						234

ELLIS EXPLORATION, INC.												
BURNETT, A. R.												
248895												
WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792												
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	424	2	20	9	N	168
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	408	2	18	9	N	184
08	403	N	199	-0-	-204	-0-	181	2	18	9	N	200
09	390	N	106	-0-	-284	-0-	92	2	14	9	N	213
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	144	2	39	9	N	61
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	184	2	43	9	N	100

WCP OPERATING COMPANY, LLC												
HEARNE, BEN, ET AL												
902623												
WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.												
OGU (ALLYN, C. H. -1)												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978												
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3				-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3				-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3				-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3				-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)												
WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801	
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	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3		N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764	
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-		-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3		N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858	
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3		N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (EDWARDS, R. R -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
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

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266																
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	744 N	620	-0-	-124	-0-	619	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809																
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					11
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					11
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					11
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					11
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					11
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					11

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					1
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HENDERSON, FRANK -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653				
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858				
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736				
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989		
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
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			-0-
09	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			-0-
10	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	1246	3	1	9	-0-
11	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	1236	3			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433		
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167		
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			-0-
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	-0-
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766								
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727								
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696								
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WILSON, TENNIAL UNIT		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 8701 - 8820						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322						
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843						
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	622	3	196	9	Y	178	338	1			70
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	680	3	254	9	Y	231	164	1			137
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	661	3	278	9	Y	253	172	1			218
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	447	3	200	9	Y	182	332	1			68
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	719	3	336	9	Y	305	171	1			202
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	642	3	213	9	Y	194	169	1			227

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178						
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970						
06	SWR 10	289	-0-	289	172225	289	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	172225					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	172225					N	-0-					-0-
09	SWR 10	62	-0-	62	172287	62	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	859	-0-	859	173146	858	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	SWR 10	735	-0-	735	173881	735	3			N	-0-					-0-

 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

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
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-

 HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-			1
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			1
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			1
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			1
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-			1
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			1

 MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-

 HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		Y	-0-			24
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		Y	-0-			24
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		Y	-0-			24
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		Y	-0-			24
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			24
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			24

 OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820				
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
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295				
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-			-0-
11	750 N	632	-0-	-118	-0-	632 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
06	2670 N	1510	-0-	-1160	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	1484	-0-	-872	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	667	-0-	-833	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	88	-0-	-1400	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603								
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263								
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537								
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090								
06	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2030	-0-	-760	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	1624	-0-	-986	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	2728 N	1573	-0-	-1155	-0-	1570	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1950 N	1381	-0-	-569	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845								
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152								
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019								
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596				N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375								
06	SWR 10	750	-0-	750	92202	750	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	667	-0-	667	92869	667	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	702	-0-	702	93571	702	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	708	-0-	708	94279	708	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	751	-0-	751	95030	750	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	SWR 10	718	-0-	718	95748	718	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432								
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2576	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329								
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411								
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
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3			N	-0-					-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3			N	-0-					-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3			N	-0-					-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3			N	-0-					-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3			N	-0-					-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504								
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034								
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616				
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1142	3	4 9 N	4	4 1		-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462				
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	960	-0-	-120	-0-	960	3	N	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1 9 N	1	1 1		-0-
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	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 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

06	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					72
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					72
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					72
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					72
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					72
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					72

XTO ENERGY INC. 945936
 OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

06	4710 X	2931	-0-	-1779	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	2819	-0-	-2048	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
08	4867 X	2857	-0-	-2010	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
09	4710 X	2633	-0-	-2077	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	2668	-0-	-1796	-0-	2667	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2940 X	2907	-0-	-33	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1122	-0-	-198	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1136	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635		
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-			-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1438	-0-	-391	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	672	-0-	-1098	-0-	672	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	650	-0-	-1179	-0-	650	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	826	-0-	-554	-0-	826	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	N	1	1		-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861		
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3	N	-0-			-0-
09	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	754	-0-	-393	-0-	754	3	N	-0-			-0-
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	726	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230		
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	N	1	1		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376		
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	2	1		-0-
*11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675			
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	-0-		-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-		-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-		-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-		-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	2	2 1	-0-
11	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902	3	N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136			
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3	N	-0-		-0-
07	806 N	463	-0-	-343	-0-	463	3	N	-0-		-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	N	1	1 1	-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020			
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3	N	-0-		-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-		-0-
08	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	3289	3	N	-0-		-0-
09	3330 X	2962	-0-	-368	-0-	2962	3	N	-0-		-0-
10	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	2876	3	N	2	2 1	-0-
11	3330 X	2959	-0-	-371	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080			
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	3	N	-0-		-0-
07	4123 X	3753	-0-	-370	-0-	3753	3	N	-0-		-0-
08	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3686	3	N	-0-		-0-
09	3930 X	3391	-0-	-539	-0-	3391	3	N	-0-		-0-
10	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	3645	3	N	1	1 1	-0-
11	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3	N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A			
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-		-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3	N	-0-		-0-
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	1	1 1	-0-
*11	3000 N	3868	-0-	868	868	3868	3	N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2910 X	2401	-0-	-509	-0-	2401	3			-0-
07	3007 X	2149	-0-	-858	-0-	2149	3			-0-
08	3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	1907	3			-0-
09	2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2065	3			-0-
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	2297	3	4	9	-0-
11	2400 X	2187	-0-	-213	-0-	2187	3			-0-

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A		
06	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3			-0-
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			-0-
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	-0-
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976		
06	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1797	3			-0-
07	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1860	3			-0-
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3			-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3	9	-0-
11	1830 N	1588	-0-	-242	-0-	1588	3			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
06	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	1688	3			-0-
07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			-0-
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			-0-
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			-0-
*11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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		
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			-0-
07	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	3	1	9	-0-
11	2580 N	2575	-0-	-5	-0-	2575	3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629			
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	N	-0-		-0-
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3	N	-0-		-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-		-0-
09	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	3	N	-0-		-0-
10	3069 X	510	-0-	-2559	-0-	509	3	N	1	1	-0-
11	2970 X	210	-0-	-2760	-0-	210	3	N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419			
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-		-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098			
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3	N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038			
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3	N	-0-		-0-
07	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3	N	-0-		-0-
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3	N	-0-		-0-
09	3300 X	2997	-0-	-303	-0-	2997	3	N	-0-		-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3523	3	N	5	1	-0-
11	3330 X	2489	-0-	-841	-0-	2489	3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733			
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-		-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1143	3	N	1	1	-0-
11	1410 N	988	-0-	-422	-0-	988	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2289	-0-	-651	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
07	3038 X	2275	-0-	-763	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
08	3038 X	2207	-0-	-831	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
09	2940 X	1782	-0-	-1158	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
10	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	2589	3	1 9	N	1	1 1		-0-
*11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

06	540 N	291	-0-	-249	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

06	2550 N	2272	-0-	-278	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2373	-0-	-231	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
08	2542 N	2228	-0-	-314	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
09	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
10	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2289	3	4 9	N	4	4 1		-0-
11	2160 N	2130	-0-	-30	-0-	2130	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	730	-0-	-293	-0-	730	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	629	-0-	-481	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	3	2 9	N	2	2 1		-0-
*11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	3	3 9	N	3	3 1		-0-
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-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	AMT	CODE	BALANCE
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	3	3	1	-0-
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 10108		
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	N	1	1	1	-0-
11	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 8900 - 10145		
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	1	1	1	-0-
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997		
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
*11	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9302 - 9852		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8192 - 9496		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9041 - 10144		
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	N	-0-			-0-
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3	N	-0-			-0-
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3	N	-0-			-0-
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3	N	-0-			-0-
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4483	3	N	3	3	1	-0-
*11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3	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	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
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-		-0-
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3	N	-0-		-0-
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3	N	-0-		-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3	N	-0-		-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2874 3	N	3	3 1	-0-
*11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126		
06	2130 N	1383	-0-	-747	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	1159	-0-	-1073	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	616	-0-	-764	-0-	616 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
11	1110 N	571	-0-	-539	-0-	571 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058		
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	990	-0-	-188	-0-	988 3	N	2	2 1	-0-
11	1140 N	928	-0-	-212	-0-	928 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300		
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	N	-0-		-0-
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3	N	-0-		-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3	N	-0-		-0-
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3	N	-0-		-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2766 3	N	4	4 1	-0-
*11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1187 3	N	1	1	-0-
11	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681		
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
09	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479 3	N	1	1	-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE		
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	-0-				-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-				-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-				-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-				-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	6		6 1		-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-				-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713					
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044 3	N	-0-				-0-
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068 3	N	-0-				-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-				-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015 3	N	-0-				-0-
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1018 3	N	1		1 1		-0-
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971 3	N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595					
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-				-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-				-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-				-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-				-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640 3	N	1		1 1		-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-				-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025					
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3	N	-0-				-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3	N	-0-				-0-
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4794 3	N	-0-				-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3	N	-0-				-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5185 3	N	3		3 1		-0-
*11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 3	N	-0-				-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212					
06	2400	X	1322	-0-	-1078	-0-	1322 3	N	-0-				-0-
07	2325	X	1318	-0-	-1007	-0-	1318 3	N	-0-				-0-
08	2077	X	1211	-0-	-866	-0-	1211 3	N	-0-				-0-
09	1620	X	1083	-0-	-537	-0-	1083 3	N	-0-				-0-
10	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	1		1 1		-0-
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3	N	-0-				-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570					
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-				-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-				-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-				-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-				-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680 3	N	1		1 1		-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090					
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 3	N	-0-				-0-
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 3	N	-0-				-0-
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 3	N	-0-				-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 3	N	-0-				-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5410 3	N	9		9 1		-0-
*11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 3	N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
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
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 3	N	-0-		-0-
07	4309 X	3790	-0-	-519	-0-	3790 3	N	-0-		-0-
08	4309 X	3605	-0-	-704	-0-	3605 3	N	-0-		-0-
09	4170 X	3395	-0-	-775	-0-	3395 3	N	-0-		-0-
10	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3964 3	N	2	2 1	-0-
11	4170 X	3682	-0-	-488	-0-	3682 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910 3	N	1	1 1	-0-
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970		
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
08	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
09	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1772	-0-	-181	-0-	1771 3	N	1	1 1	-0-
11	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239		
06	4320 X	4074	-0-	-246	-0-	4074 3	N	-0-		-0-
07	4464 X	3247	-0-	-1217	-0-	3247 3	N	-0-		-0-
08	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	3799 3	N	-0-		-0-
09	4080 X	3815	-0-	-265	-0-	3815 3	N	-0-		-0-
10	4216 X	4027	-0-	-189	-0-	4024 3	N	3	3 1	-0-
11	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	3841 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758		
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
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665 3	N	-0-		-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	648 3	N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821 3	N	1	1 1	-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
06	2250 N	548	-0-	-1702	-0-	548 3	N	-0-		-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
08	930 N	326	-0-	-604	-0-	326 3	N	-0-		-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1664	-0-	-227	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
*11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816		
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	1	1 1	-0-
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949 3	N	1	1 1	-0-
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936 3	N	2	2 1	-0-
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
09	990 N	763	-0-	-227	-0-	763 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3	N	-0-		-0-
11	960 N	951	-0-	-9	-0-	951 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 3	N	1	1 1	-0-
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476				
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
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3		N	-0-		-0-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3		N	-0-		-0-
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-		-0-
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-		-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3267	3	3 9	N	3	3 1	-0-
*11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165				
06	540 N	42	-0-	-498	-0-	42	3		N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993				
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-		-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2 9	N	2	2 1	-0-
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301				
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		N	-0-		-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-		-0-
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-		-0-
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-		-0-
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2 9	N	2	2 1	-0-
*11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			N	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-			-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-			-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 3			N	-0-			-0-
10	806	N	138	-0-	-668	-0-	138 3			N	-0-			-0-
11	780	N	386	-0-	-394	-0-	386 3			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566						
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3			N	-0-			-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3			N	-0-			-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3			N	-0-			-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3			N	-0-			-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4473 3	2	9	N	2	2	1	-0-
*11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 3			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742						
06	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524 3			N	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-			-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			N	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-			-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814 3	1	9	N	1	1	1	-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110						
06	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	1465 3			N	-0-			-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-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						
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557 3			N	-0-			-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546 3			N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585 3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	465 3			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142						
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867						
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370 3			N	-0-			-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464 3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398 3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-
07	961 N	547	-0-	-414	-0-	547 3	N	-0-	-0-
08	930 N	697	-0-	-233	-0-	697 3	N	-0-	-0-
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	474 3	N	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 3	N	1 1	-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792	
06	2550 X	2478	-0-	-72	-0-	2478 3	N	-0-	-0-
07	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608 3	N	-0-	-0-
08	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561 3	N	-0-	-0-
09	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	2406 3	N	-0-	-0-
10	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2541 3	N	1 1	-0-
11	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	2495 3	N	-0-	-0-
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830	
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	62
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-	62
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-	62
09	1170 N	874	-0-	-296	-0-	874 3	N	-0-	62
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-	62
11	1020 N	796	-0-	-224	-0-	796 3	N	-0-	62
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3	N	-0-	-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3	N	-0-	-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784	
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-	-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751 3	N	1 1	-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 9766		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723 3		N	-0-			-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 3		N	-0-			-0-
09	780 N	434	-0-	-346	-0-	434 3		N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 3		N	1	1 1		-0-
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9273 - 10070		
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-			-0-
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-			-0-
10	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3035 3		N	1	1 1		-0-
*11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 10052		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9142 - 9451		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413 3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9554		
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 3		N	1	1 1		-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9047 - 9942		
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3		N	-0-			-0-
07	3224 X	1426	-0-	-1798	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
08	3224 X	2301	-0-	-923	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3620 3		N	1	1 1		-0-
*11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8353 - 9673		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

06		3270 X	2870	-0-	-400	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
07		2976 X	2871	-0-	-105	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08		2976 X	2851	-0-	-125	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09		2880 X	1985	-0-	-895	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
*11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
10		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	3525	3	2	9	N	2	1	1	1		-0-
*11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470		
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
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1116 3	N	1	1 1	-0-
11	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362		
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	1	1 1	-0-
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546		
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3	N	-0-		-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-		-0-
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543 3	N	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962		
06	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-		-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	1	1 1	-0-
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-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				
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-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				
06	2472	N	2472	-0-	-0-	2472	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	2573	3	N	-0-			-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	2268	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033				
06	56	N	56	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778	
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208	
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-	-0-
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-	-0-
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3	N	-0-	-0-
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3314 3	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3248	-0-	248	462	3248 3	N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050	
06	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079 3	N	-0-	-0-
07	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054 3	N	-0-	-0-
08	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081 3	N	-0-	-0-
09	3210 X	2617	-0-	-593	-0-	2617 3	N	-0-	-0-
10	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	2528 3	2 9 N	2 1	-0-
11	3090 X	1977	-0-	-1113	-0-	1977 3	N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410	
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-	-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-	-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-	-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-	-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063 3	1 9 N	1 1	-0-
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857	
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-	-0-
08	713 N	636	-0-	-77	-0-	636 3	N	-0-	-0-
09	780 N	388	-0-	-392	-0-	388 3	N	-0-	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-	-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	570 3	N	-0-	-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479	
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3	N	-0-	-0-
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 3	N	-0-	-0-
08	3596 X	2959	-0-	-637	-0-	2959 3	N	-0-	-0-
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3	N	-0-	-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3950 3	4 9 N	4 1	-0-
11	3480 X	3202	-0-	-278	-0-	3202 3	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. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

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
06	2010	N	1733	-0-	-277	-0-	1733	3	N	-0-		-0-
07	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3	N	-0-		-0-
08	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	3	3 1	-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-		-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

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
06	26790	X	25612	-0-	-1178	-0-	25612	3	N	-0-		-0-
07	27683	X	26441	-0-	-1242	-0-	26441	3	N	-0-		-0-
08	27683	X	26187	-0-	-1496	-0-	26187	3	N	-0-		-0-
09	26790	X	25409	-0-	-1381	-0-	25409	3	N	-0-		-0-
10	27032	X	26352	-0-	-680	-0-	26352	3	N	-0-		-0-
11	25620	X	25574	-0-	-46	-0-	25574	3	N	-0-		-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

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
06	117000	X	111022	-0-	-5978	-0-	111022	3	N	-0-		-0-
07	120280	X	115544	-0-	-4736	-0-	115544	3	N	-0-		-0-
08	120280	X	115642	-0-	-4638	-0-	115642	3	N	-0-		-0-
09	116400	X	110479	-0-	-5921	-0-	110479	3	N	-0-		-0-
10	117211	X	112015	-0-	-5196	-0-	112015	3	N	-0-		-0-
11	111900	X	108299	-0-	-3601	-0-	108299	3	N	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
ETHRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9568 - 10118						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 X	336	-0-	-354	-0-	105	1	231	2	N	-0-					11
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	326	1	670	2	N	-0-					11
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	273	1	549	2	N	-0-					11
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	235	1	585	2	N	-0-					11
10	992 X	882	-0-	-110	-0-	248	1	634	2	N	-0-					11
11	960 X	867	-0-	-93	-0-	240	1	627	2	N	-0-					11

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9544 - 9676						
06	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	379	1	833	2	Y	-0-					14
07	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	391	1	803	2	Y	-0-					14
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	448	1	903	2	Y	-0-					14
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	366	1	913	2	Y	-0-					14
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	363	1	927	2	Y	-0-					14
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	344	1	898	2	Y	-0-					14

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 9499 - 9828						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9682 - 9964						
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	577	1	1268	2	Y	-0-					14
07	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	589	1	1209	2	Y	-0-					14
08	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	550	1	1109	2	Y	-0-					14
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	747	1	1864	2	Y	-0-					14
10	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	864	1	2210	2	Y	-0-					14
*11	3000 N	3438	-0-	438	438	952	1	2486	2	Y	-0-					14

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9696 - 10689						
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	619	1	1361	2	N	-0-					8
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	524	1	1076	2	N	-0-					8
08	1705 N	1167	-0-	-538	-0-	387	1	780	2	N	-0-					8
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	685	1	1709	2	N	-0-					8
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	640	1	1635	2	N	-0-					8
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	571	1	1492	2	N	-0-					8

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 10820 - 10970						
06	2610 N	2326	-0-	-284	-0-	748	1	1578	2	Y	-0-					14
07	2604 N	2310	-0-	-294	-0-	778	1	1532	2	Y	-0-					14
08	2511 N	1671	-0-	-840	-0-	575	1	1096	2	Y	-0-					14
09	2340 N	1648	-0-	-692	-0-	493	1	1155	2	Y	-0-					14
10	2325 N	1632	-0-	-693	-0-	481	1	1151	2	Y	-0-					14
*11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	459	1	1119	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9536 - 9553						
06	3240 X	3111	-0-	-129	-0-	144	1	2967	2	Y	-0-					-0-
07	3689 X	3155	-0-	-534	-0-	155	1	3000	2	Y	-0-					-0-
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	158	1	3156	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	3065	-0-	-85	-0-	148	1	2917	2	Y	-0-					-0-
10	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	144	1	2975	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	139	1	2851	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147				
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
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	32 1	71 2	N	-0-			8
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	40 1	81 2	N	-0-			8
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	48 1	96 2	N	-0-			8
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43 1	108 2	N	-0-			8
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	46 1	117 2	N	-0-			8
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45 1	116 2	N	-0-			8

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162				
06	2310 N	1794	-0-	-516	-0-	561 1	1233 2	Y	-0-			14
07	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	665 1	1365 2	Y	-0-			14
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	691 1	1392 2	Y	-0-			14
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	544 1	1358 2	Y	-0-			14
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	571 1	1460 2	Y	-0-			14
*11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	515 1	1346 2	Y	-0-			14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158				
06	2370 N	2104	-0-	-266	-0-	658 1	1446 2	N	-0-			8
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	656 1	1347 2	N	-0-			8
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	784 1	1580 2	N	-0-			8
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	639 1	1596 2	N	-0-			8
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	617 1	1576 2	N	-0-			8
*11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	601 1	1570 2	N	-0-			8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737				
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36 1	747 2	Y	-0-			-0-
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	38 1	735 2	Y	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36 1	712 2	Y	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	Y	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	718 2	Y	-0-			-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34 1	703 2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600				
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	71 1	834 2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	763	-0-	-446	-0-	67 1	696 2	Y	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	73 1	838 2	Y	-0-			-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	72 1	836 2	Y	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72 1	834 2	Y	-0-			-0-
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	65 1	708 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325					
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221 - 9436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880 - 9920	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	28	-0-	28	28	28 1		-0-
09	PRTL PLG	31	-0-	31	59	31 1		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	59			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59			-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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10585 - 10903	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			94
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			94
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
SCHULTZ "E"			WELL #: 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 - 9710	
06	T. A.	40	-0-	40	102	40 2		-0-
07	T. A.	110	-0-	110	212	110 2		-0-
08	T. A.	97	-0-	97	309	97 2		-0-
09	373 X	64	-0-	-309	-0-	64 2		-0-
*10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530		-		7828								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526		-		10792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556		-		10620		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890		-		10910		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6582		-		6910		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	448	1	919	2	N	-0-					8
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	440	1	840	2	N	-0-					8
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	594	1	1135	2	N	-0-					8
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	412	1	953	2	N	-0-					8
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	479	1	1144	2	N	-0-					8
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	523	1	1288	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

06	810 N	623	-0-	-187	-0-	195	1	428	2	N	-0-					8
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	217	1	446	2	N	-0-					8
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	202	1	408	2	N	-0-					8
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	152	1	380	2	N	-0-					8
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	162	1	414	2	N	-0-					8
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	238	1	621	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1290 N	449	-0-	-841	-0-	140	1	309	2	N	-0-					8
07	1085 N	336	-0-	-749	-0-	110	1	226	2	N	-0-					8
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	88	1	177	2	N	-0-					8
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	230	1	575	2	N	-0-					8
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	416	1	1064	2	N	-0-					8
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	361	1	942	2	N	-0-					8

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	10	-0-	10	10	3	1	7	2	N	-0-					-0-	
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982	
06	3630 X	3207	-0-	-423	-0-	1003	1	2204	2	N	-0-					36	
07	3751 X	2970	-0-	-781	-0-	973	1	1997	2	N	-0-					36	
08	3751 X	3235	-0-	-516	-0-	1073	1	2162	2	N	-0-					36	
09	3630 X	3194	-0-	-436	-0-	914	1	2280	2	N	-0-					36	
10	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	922	1	2357	2	N	-0-					36	
*11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	907	1	2369	2	N	-0-					36	
RENFROE, R. L.										WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	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	
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					14	
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					14	
08	31 X	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					14	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
11	0 N	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LITTLE, W P										WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610	
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	180	1	3693	2	N	-0-					-0-	
07	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	190	1	3684	2	N	-0-					-0-	
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	191	1	3809	2	N	-0-					-0-	
09	3900 X	3886	-0-	-14	-0-	187	1	3699	2	N	-0-					-0-	
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	186	1	3840	2	N	-0-					-0-	
*11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	182	1	3721	2	N	-0-					-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124	
06	6720 X	6046	-0-	-674	-0-	280	1	5766	2	N	-0-					-0-	
07	7161 X	5725	-0-	-1436	-0-	280	1	5445	2	N	-0-					-0-	
08	7161 X	6001	-0-	-1160	-0-	286	1	5715	2	N	-0-					-0-	
09	6420 X	559	-0-	-5861	-0-	27	1	532	2	N	-0-					-0-	
10	6634 X	660	-0-	-5974	-0-	258	1	402	2	N	-0-					-0-	
11	6060 X	3001	-0-	-3059	-0-	795	1	2206	2	N	-0-					-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 7408 - 7815					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-				-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8085 - 8535					
06	42570 X	3268	-0-	-39302	-0-		1875	1	1393	2	N	-0-			-0-
07	42253 X	918	-0-	-41335	-0-		918	1			N	-0-			-0-
08	37169 X	912	-0-	-36257	-0-		912	1			N	-0-			-0-
09	35910 X	905	-0-	-35005	-0-		905	1			N	-0-			-0-
10	35867 X	935	-0-	-34932	-0-		935	1			N	-0-			-0-
11	3270 X	905	-0-	-2365	-0-		905	1			N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7135 - 7474					
06	2760 X	2652	-0-	-108	-0-		152	1	2500	2	N	-0-			30
07	2914 X	2570	-0-	-344	-0-		156	1	2414	2	N	-0-			30
08	2914 X	2664	-0-	-250	-0-		157	1	2507	2	N	-0-			30
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		164	1	2649	2	N	-0-			30
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		165	1	2775	2	N	-0-			30
*11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		157	1	2596	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866		PERF. 6990 - 7289					
06	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-		535	1	10993	2	N	-0-			-0-
07	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-		541	1	10512	2	N	-0-			-0-
08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-		671	1	13391	2	N	-0-			-0-
09	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-		596	1	11770	2	N	-0-			-0-
10	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-		563	1	11636	2	N	-0-			-0-
*11	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-		551	1	11272	2	N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106													
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 T		RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7604 - 7654					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7966 - 7980					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	1	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	31	-0-	31	59	31	1	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		133
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		133
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		133
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-		133
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		133
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	N	-0-
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	21	1	535	2	N	-0-
*08		775 N	550	-0-	-225	-0-	21	1	529	2	N	-0-
09		630 N	505	-0-	-125	-0-	19	1	486	2	N	-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-
*11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087												
06		570 X	311	-0-	-259	-0-	10	1	292	2	Y	74
07		589 X	306	-0-	-283	-0-	11	1	295	2	Y	74
*08		372 N	360	-0-	-12	-0-	12	1	312	2	Y	107
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	9	614	2	Y	47
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	111
*11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	62	9	693	2	Y	34
							24	1				
							12	9				

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016												
06		1830 X	1683	-0-	-147	-0-	56	1	1615	2	Y	89
07		2015 X	1766	-0-	-249	-0-	12	9	1690	2	Y	99
*08		1922 N	1751	-0-	-171	-0-	65	1	1671	2	Y	113
09		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	11	9	1500	2	Y	131
10		1767 N	1670	-0-	-97	-0-	58	1	1599	2	Y	61
*11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	20	9	1861	2	Y	7
							62	1				
							9	9				
							64	1				
							7	9				

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906												
06		2100 X	1386	-0-	-714	-0-	46	1	1310	2	N	363
07		1953 X	1610	-0-	-343	-0-	30	9	1448	2	N	459
*08		1674 N	1475	-0-	-199	-0-	56	1	1378	2	N	498
09		1380 N	1214	-0-	-166	-0-	106	9	1137	2	N	528
10		1612 N	1156	-0-	-456	-0-	44	1	1077	2	N	560
*11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	33	9	1538	2	N	100
							44	1				
							35	9				
							53	1				
							90	9				

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853												
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	9
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	9
*08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	9
09		450 N	394	-0-	-56	-0-	15	1	379	2	Y	9
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	2	Y	9
*11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054												
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	
06		2880 X	1943	-0-	-937	-0-	66 1	1877 2	Y		-0-	23
07		2976 X	1790	-0-	-1186	-0-	66 1	1724 2	Y		-0-	23
*08		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	98 1	2516 2	Y		-0-	23
09		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	148 1	3849 2	Y		-0-	23
10		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	81 1	2099 2	Y		-0-	23
11		2220 X	2119	-0-	-101	-0-	70 1	2049 2	Y		-0-	23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156												
06		210 N	16	-0-	-194	-0-	16 1			N	-0-	257
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	257
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	12 1	61 2	N		-0-	257
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 2	N		87 1	170
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N		-0-	170
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	N		-0-	170

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998												
06		1350 N	83	-0-	-1267	-0-	83 1			N	-0-	131
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-	131
08		434 N	364	-0-	-70	-0-	69 1	295 2	N		-0-	131
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	85 1	1775 2	N		86 1	45
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	81 1	1653 2	N		86 1	45
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	95 9					45
							76 1	1537 2	N		-0-	45

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552												
06		450 N	99	-0-	-351	-0-	8 1	91 2	N		-0-	53
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	13 1	293 2	N		-0-	53
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	16 1	436 2	N		-0-	53
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	N		-0-	53
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	351 2	N		-0-	53
11		450 N	327	-0-	-123	-0-	13 1	314 2	N		-0-	53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
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
06		1680 X	1400	-0-	-280	-0-	46 1	1317 2	Y	34			158
07		1736 X	1452	-0-	-284	-0-	37 9						
*08		1426 X	1412	-0-	-14	-0-	54 1	1398 2	Y	-0-			158
							50 1	1286 2	Y	69			227
							76 9						
09		1410 X	1371	-0-	-39	-0-	47 1	1216 2	Y	98	232 1		93
							108 9						
10		1457 X	1349	-0-	-108	-0-	50 1	1282 2	Y	15			108
							17 9						
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	11	85 1		34

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11		0 N	-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													
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 2	N	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	N	-0-			-0-
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
06		2040 N	1722	-0-	-318	-0-	80 1	1642 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1761	-0-	-440	-0-	86 1	1675 2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1753	-0-	-231	-0-	84 1	1669 2	N	-0-			-0-
09		1710 N	1624	-0-	-86	-0-	78 1	1546 2	N	-0-			-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	82 1	1695 2	N	-0-			-0-
*11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	85 1	1747 2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154													
06		2910 X	2796	-0-	-114	-0-	130 1	2666 2	N	-0-			-0-
07		3162 X	2592	-0-	-570	-0-	127 1	2465 2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2659	-0-	-503	-0-	127 1	2532 2	N	-0-			-0-
09		2880 X	2318	-0-	-562	-0-	112 1	2206 2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2591	-0-	-323	-0-	120 1	2471 2	N	-0-			-0-
11		2790 X	2739	-0-	-51	-0-	128 1	2611 2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	N	-0-			-0-
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	18 1	342 2	N	-0-			-0-
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	17 1	347 2	N	-0-			-0-
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	17 1	338 2	N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	N	-0-			-0-
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970										TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184 - 11352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	N	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	N	-0-					-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	34	1	663	2	N	-0-					-0-
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	33	1	689	2	N	-0-					-0-
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622 - 10160				
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
10	248 N	49	-0-	-199	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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				
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978										TOTAL DEPTH	11569	PERF.11194 - 11371				
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978										TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231 - 11414				
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2224	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2146	-0-	-117	-0-	105	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2251	-0-	-229	-0-	107	1	2144	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2128	-0-	-212	-0-	103	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	-0-					-0-
*11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	2151	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979										TOTAL DEPTH	11199	PERF.10996 - 11108				
06	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	61	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	52	1	1075	2	N	-0-					-0-
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978												TOTAL DEPTH	11040	PERF.10676	- 10684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-		-0-	
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-		-0-	
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-		-0-	
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-		-0-	
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-		-0-	
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-		-0-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979												TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285	- 11497
06		1980 N	1773	-0-	-207	-0-	82	1	1691	2	N	-0-		-0-	
07		2015 N	1833	-0-	-182	-0-	90	1	1743	2	N	-0-		-0-	
08		2077 N	1988	-0-	-89	-0-	95	1	1893	2	N	-0-		-0-	
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	97	1	1906	2	N	-0-		-0-	
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	N	-0-		-0-	
*11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	85	1	1735	2	N	-0-		-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980												TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4568	- 4928
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980												TOTAL DEPTH	11623	PERF.11374	- 11504
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	94	1	1939	2	N	-0-		-0-	
07		2325 N	2037	-0-	-288	-0-	100	1	1937	2	N	-0-		-0-	
08		2108 N	2104	-0-	-4	-0-	100	1	2004	2	N	-0-		-0-	
09		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	97	1	1923	2	N	-0-		-0-	
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	97	1	2015	2	N	-0-		-0-	
*11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	96	1	1956	2	N	-0-		-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10817	- 10912
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-		-0-	
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	N	-0-		-0-	
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-		-0-	
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-		-0-	
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-		-0-	
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-		-0-	

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980												TOTAL DEPTH	11604	PERF.11186	- 11377
06		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-		-0-	
07		1674 X	1010	-0-	-664	-0-	49	1	961	2	Y	-0-		-0-	
08		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	48	1	968	2	Y	-0-		-0-	
09		1200 N	927	-0-	-273	-0-	45	1	882	2	Y	-0-		-0-	
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-		-0-	
*11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-		-0-	

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980												TOTAL DEPTH	10960	PERF.10675	- 10848
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996																	
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289																	
06		720 N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	2	N	-0-					-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	N	-0-					-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-					-0-
09		720 N	681	-0-	-39	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-
10		713 N	698	-0-	-15	-0-	32	1	666	2	N	-0-					-0-
*11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373																	
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	N	-0-					-0-
07		1364 N	861	-0-	-503	-0-	42	1	819	2	N	-0-					-0-
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	N	-0-					-0-
09		1290 N	1100	-0-	-190	-0-	53	1	1047	2	N	-0-					-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	N	-0-					-0-
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447																	
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					11
07		1085 N	961	-0-	-124	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					11
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	2	Y	-0-					11
09		1020 N	998	-0-	-22	-0-	48	1	950	2	Y	-0-					11
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	Y	-0-	2				13
*11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-					13

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006																	
06		3030 X	2222	-0-	-808	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07		3131 X	2349	-0-	-782	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-					-0-
08		2604 X	1132	-0-	-1472	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2433	2	Y	-0-					-0-
*11		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	122	1	2494	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5			191
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	6	9	815	2	N	3			194
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	48	1	797	2	N	-0-			194
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	57	1	620	2	N	-0-			194
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	54	1	800	2	N	1			195
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1	9	721	2	N	-0-			195
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	42	1	854	2	N	-0-			-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-			-0-
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	43	1	895	2	N	-0-			-0-
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	N	-0-			-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	114	1	2336	2	N	-0-			-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	N	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	82	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2611	2	N	-0-			-0-
*11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	N	-0-			-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	2	N	-0-			-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-			-0-
08	589 N	102	-0-	-487	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	N	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	103	1	2128	2	N	-0-			-0-
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-			-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-			-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-			-0-
*11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	Y	-0-			11
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	Y	-0-			11
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-			11
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	-0-			11
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	575	2	Y	3			14
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	3	9	560	2	Y	-0-			14

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
M	O	ALLOW 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
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449													
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		18	-0-	18	28	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		20	-0-	20	48	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		19	-0-	19	67	1	1	18	2	Y	-0-	-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130													
*05	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	139	1	2294	2	Y	7		23
						8	9						
*06	2490 N	2413	-0-	-77	-0-	140	1	2260	2	Y	12		35
						13	9						
*07	2852 N	2310	-0-	-542	-0-	139	1	2167	2	Y	4		39
						4	9						
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	151	1	2384	2	Y	-0-	30	9
*09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	147	1	2310	2	Y	-0-	5	4
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	145	1	2352	2	Y	-0-	1	3
*11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2256	2	Y	-0-		3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575													
06	14B2 EXT		187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-		-0-
10	187 X		-0-	-0-	-187	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181													
*05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3228	2	Y	-0-		-0-
*06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	3089	2	Y	-0-		-0-
*07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	164	1	3296	2	Y	-0-		-0-
08	3038 X	2572	-0-	-466	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-		-0-
09	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	154	1	3035	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3160	-0-	-219	-0-	146	1	3014	2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	2961	-0-	-279	-0-	138	1	2823	2	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HILL, LAURA															
WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001													TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	N	-0-			-0-
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-			-0-
09		150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-			-0-
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003													TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH															
WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983													TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141		
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-			-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-			-0-
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	Y	-0-			-0-
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-			-0-
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	-0-			-0-
*11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-			-0-

MILES A															
WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984													TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312		
06		3120 X	2668	-0-	-452	-0-	124	1	2544	2	Y	-0-			-0-
07		3441 X	3010	-0-	-431	-0-	147	1	2863	2	Y	-0-			-0-
08		2976 X	2873	-0-	-103	-0-	137	1	2736	2	Y	-0-			-0-
09		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	139	1	2751	2	Y	-0-			-0-
10		2976 X	2895	-0-	-81	-0-	134	1	2761	2	Y	-0-			-0-
11		2880 X	2860	-0-	-20	-0-	133	1	2727	2	Y	-0-			-0-

BURLESON															
WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984													TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316		
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	97	1	1996	2	N	-0-			-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	2	N	-0-			-0-
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	N	-0-			-0-
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1990	2	N	-0-			-0-
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	105	1	2176	2	N	-0-			-0-
*11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	92	1	1874	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J.															
WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002													TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH 11216	PERF.10940 - 11040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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					
06	570 N	265	-0-	-305	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
07	620 N	208	-0-	-412	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
08	620 N	246	-0-	-374	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH 11487	PERF.10940 - 11117					
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH 11426	PERF.11022 - 11174					
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	821	-0-	-109	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11193 - 11363					
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	102	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	100	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	N	-0-					-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987										TOTAL DEPTH 10750	PERF.10406 - 10527					
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	90	1	1743	2	N	-0-					-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	108	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	106	1	2093	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1178	-0-	-651	-0-	54	1	1124	2	N	-0-					-0-
*11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987										TOTAL DEPTH 10870	PERF.10590 - 10754					
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	120	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	103	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-					-0-
*11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RENPROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988												TOTAL DEPTH	11365	PERF.10983	- 11174
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
06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2408	2	N	-0-			-0-
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	N	-0-			-0-
08		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	122	1	2439	2	N	-0-			-0-
09		2220 N	2170	-0-	-50	-0-	105	1	2065	2	N	-0-			-0-
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-			-0-
*11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988												TOTAL DEPTH	11397	PERF. 9846	- 10347
06		1140 N	953	-0-	-187	-0-	73	1	880	2	N	-0-			-0-
07		1209 N	972	-0-	-237	-0-	77	1	895	2	N	-0-			-0-
08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	78	1	938	2	N	-0-			-0-
09		960 N	904	-0-	-56	-0-	72	1	832	2	N	-0-			-0-
10		961 N	960	-0-	-1	-0-	74	1	886	2	N	-0-			-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988												TOTAL DEPTH	10966	PERF. 9612	- 10198
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988												TOTAL DEPTH	11620	PERF.11153	- 11434
06		990 N	977	-0-	-13	-0-	45	1	932	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	988	-0-	-190	-0-	48	1	940	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	779	-0-	-244	-0-	37	1	742	2	N	-0-			-0-
09		990 N	650	-0-	-340	-0-	31	1	619	2	N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	-0-			-0-
*11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988												TOTAL DEPTH	11430	PERF.10996	- 11266
*05		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-			-0-
*06		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	49	1	1015	2	Y	12			12
							13	9							
*07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	2	Y	32			44
							35	9							
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-	27	1	17
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	2	Y	23	10	1	30
							25	9							
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	28	36	1	22
							31	9							
*11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	22	31	1	13
							24	9							

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989												TOTAL DEPTH	11640	PERF.11194	- 11357
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989											TOTAL DEPTH 10980	PERF.10639 - 10786					
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
06		690 N	589	-0-	-101	-0-	27	1	562	2	N	-0-				-0-	
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	N	-0-				-0-	
08		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	112	1	2244	2	N	-0-				-0-	
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	2	N	-0-				-0-	
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	2	N	-0-				-0-	
*11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	N	-0-				-0-	

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989											TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908 - 9552					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989											TOTAL DEPTH 11675	PERF.11054 - 11248					
06		2040 X	919	-0-	-1121	-0-	43	1	876	2	Y	-0-				-0-	
07		2108 X	996	-0-	-1112	-0-	49	1	947	2	Y	-0-				-0-	
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	2	Y	-0-				-0-	
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1758	2	Y	-0-				-0-	
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-				-0-	
*11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1724	2	Y	-0-				-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989											TOTAL DEPTH 11390	PERF.10948 - 11220					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989											TOTAL DEPTH 12080	PERF.10962 - 11933					
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	140	1	2872	2	N	-0-				-0-	
07		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	N	-0-				-0-	
08		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	144	1	2875	2	N	-0-				-0-	
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	147	1	2895	2	N	-0-				-0-	
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	136	1	2811	2	N	-0-				-0-	
*11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-				-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989											TOTAL DEPTH 12063	PERF.10863 - 11015					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-	
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989											TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9196 - 9874					
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-				-0-	
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-				-0-	
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-				-0-	
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-				-0-	
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-				-0-	
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-			-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	2	Y	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-			-0-
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	84	1	1743	2	Y	-0-			-0-
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
*05	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	80	1	1697	2	Y	34			242
						37	9							
*06	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	78	1	1607	2	Y	49			291
						54	9							
*07	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	83	1	1673	2	Y	71			362
						78	9							
08	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	83	1	1659	2	Y	1	115	1	248
						1	9							
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1581	2	Y	46	32	1	262
						51	9							
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	Y	55	75	1	242
						61	9							
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1580	2	Y	49	66	1	225
						54	9							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
06	2190 N	2188	-0-	-2	-0-	101	1	2087	2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2055	-0-	-332	-0-	101	1	1954	2	Y	-0-			-0-
08	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-			-0-
09	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	101	1	1997	2	Y	-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	102	1	2112	2	Y	-0-			-0-
*11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	102	1	2079	2	Y	-0-			-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	7	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	59	1	1208	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-			-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	2	Y	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-			-0-
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

06	900 N	790	-0-	-110	-0-	37	1	753	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	791	-0-	-325	-0-	39	1	752	2	N	-0-			-0-
08	868 N	772	-0-	-96	-0-	37	1	735	2	N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	N	-0-			-0-
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	172	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	167	1	3338	2	N	-0-			-0-
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	166	1	3269	2	N	-0-			-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	N	-0-			-0-
*11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	156	1	3196	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2315	2	Y	-0-			-0-
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-			-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	110	1	2196	2	Y	-0-			-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	103	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	-0-			-0-
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992													TOTAL DEPTH	11360	PERF.10882	- 11183
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-		
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-		
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-		
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-		
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-		

MILES, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992													TOTAL DEPTH	11500	PERF.11132	- 11307
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	136	1	2797	2	N	-0-			-0-		
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	146	1	2843	2	N	-0-			-0-		
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	162	1	3239	2	N	-0-			-0-		
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	139	1	2735	2	N	-0-			-0-		
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1	3230	2	N	-0-			-0-		
*11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	144	1	2948	2	N	-0-			-0-		

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992													TOTAL DEPTH	11526	PERF.10864	- 11176
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-			-0-		
07	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-			-0-		
08	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	65	1	1297	2	Y	-0-			-0-		
09	1440 N	1279	-0-	-161	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-			-0-		
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-			-0-		
*11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	Y	-0-			-0-		

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004													TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9463	- 9790
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-			-0-		
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	100	1	1949	2	Y	-0-			-0-		
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	-0-			-0-		
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	98	1	1937	2	Y	-0-			-0-		
10	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	92	1	1910	2	Y	-0-			-0-		
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-			-0-		

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992													TOTAL DEPTH	12406	PERF.11838	- 12262
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	2	Y	-0-			-0-		
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	2	Y	-0-			-0-		
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	2	Y	-0-			-0-		
09	510 N	302	-0-	-208	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-		
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	2	Y	-0-			-0-		
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-			-0-		

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992													TOTAL DEPTH	11190	PERF.10820	- 11024
*05	589 N	40	-0-	-549	-0-	19	1	15	2	Y	5			15		
*06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	15	2	Y	8			23		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			26		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	20	1	6		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	3	1	3		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	92	1	1888	2	Y	-0-	-0-
07	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	81	1	1571	2	Y	-0-	-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	101	1	2018	2	Y	-0-	-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-	-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	Y	-0-	-0-
*11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	97	1	1988	2	Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-	-0-
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
06	990 N	871	-0-	-119	-0-	40	1	831	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	804	-0-	-250	-0-	39	1	765	2	Y	-0-	-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-	-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-	-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-	-0-
*11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	2	Y	-0-	-0-
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	Y	-0-	-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	83	1	1663	2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	46	1	901	2	Y	-0-	-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	105	1	2163	2	Y	-0-	-0-
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-	-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772												
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	5	2			Y	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514												
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	N	-0-	-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	-0-	-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	79	1	1568	2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	78	1	1615	2	N	-0-	-0-
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	N	-0-	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036												
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1513	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	807	-0-	-743	-0-	40	1	767	2	N	-0-	-0-
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	130	1	2587	2	N	-0-	-0-
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	N	-0-	-0-
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	99	1	2052	2	N	-0-	-0-
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	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 #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110												
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
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-
07		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932												
06		402 X	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-
07		428 X	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-
09		390 N	189	-0-	-201	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
10		434 N	372	-0-	-62	-0-	17	1	355	2	Y	-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868												
06		930 N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	2	Y	-0-
07		1085 N	915	-0-	-170	-0-	45	1	870	2	Y	-0-
08		961 N	953	-0-	-8	-0-	45	1	908	2	Y	-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-
10		930 N	848	-0-	-82	-0-	39	1	809	2	Y	-0-
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808												
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-
*11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036												
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-
07		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	125	1	2422	2	Y	-0-
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-
09		3000 N	3021	-0-	21	21	146	1	2875	2	Y	-0-
10		2835 N	2814	-0-	-21	-0-	130	1	2684	2	Y	-0-
*11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	Y	-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198												
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	2	N	-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	N	-0-
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	N	-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1520	2	N	-0-
*11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	103	1	2096	2	N	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619												
06		2640 X	1641	-0-	-999	-0-	573	1	1068	2	Y	-0-
07		2728 X	1426	-0-	-1302	-0-	592	1	834	2	Y	-0-
08		1085 N	695	-0-	-390	-0-	695	2			Y	-0-
09		1050 N	755	-0-	-295	-0-	755	2			Y	-0-
10		1085 N	712	-0-	-373	-0-	712	2			Y	-0-
*11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10732	- 10906
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		1770 N	1608	-0-	-162	-0-	75	1	1533	2	Y	-0-	-0-		
07		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	90	1	1745	2	Y	-0-	-0-		
08		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	86	1	1724	2	Y	-0-	-0-		
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	Y	-0-	-0-		
10		1829 N	1811	-0-	-18	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-	-0-		
*11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-	-0-		

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994												TOTAL DEPTH	11370	PERF.10950	- 11148
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	-0-	-0-		
07		2387 N	2090	-0-	-297	-0-	102	1	1988	2	Y	-0-	-0-		
08		2170 N	2068	-0-	-102	-0-	99	1	1969	2	Y	-0-	-0-		
09		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	95	1	1871	2	Y	-0-	-0-		
10		2077 N	1820	-0-	-257	-0-	84	1	1736	2	Y	-0-	-0-		
*11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	96	1	1954	2	Y	-0-	-0-		

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994												TOTAL DEPTH	11140	PERF.10764	- 10960
06		3900 X	3370	-0-	-530	-0-	156	1	3214	2	Y	-0-	-0-		
07		3565 X	3412	-0-	-153	-0-	167	1	3245	2	Y	-0-	-0-		
08		3472 X	3347	-0-	-125	-0-	160	1	3187	2	Y	-0-	-0-		
09		3360 X	2928	-0-	-432	-0-	141	1	2787	2	Y	-0-	-0-		
10		3472 X	3117	-0-	-355	-0-	144	1	2973	2	Y	-0-	-0-		
11		3360 X	2836	-0-	-524	-0-	132	1	2704	2	Y	-0-	-0-		

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994												TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9738	- 10162
06		240 X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-	-0-		
07		304 X	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-	-0-		
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	-0-		
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	-0-		
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-	-0-		
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-	-0-		

JOB# 1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994												TOTAL DEPTH	11325	PERF.10926	- 11086
*05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	115	1	2456	2	Y	20	65		
							22	9							
*06		2580 N	2573	-0-	-7	-0-	116	1	2384	2	Y	66	131		
							73	9							
*07		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	104	235		
							114	9							
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	Y	-0-	154 1		
09		2520 N	2078	-0-	-442	-0-	96	1	1905	2	Y	70	47 1		
							77	9							
10		2418 N	2137	-0-	-281	-0-	94	1	1952	2	Y	83	112 1		
							91	9							
*11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	66	94 1		
							73	9							

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9265	- 9780
06		502 X	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-	-0-		
07		1147 X	109	-0-	-1038	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-		
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	2	Y	-0-	-0-		
09		510 N	416	-0-	-94	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	-0-		
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	-0-	-0-		
*11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-	-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	N	-0-			-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	73	1	1432	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1804	2	N	-0-			-0-
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	72	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	2759 N	1922	-0-	-837	-0-	94	1	1828	2	N	-0-			-0-
08	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	97	1	1938	2	N	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	83	1	1711	2	N	-0-			-0-
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	90	1	1846	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1258	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-			-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1029	-0-	-291	-0-	50	1	979	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	44	1	902	2	Y	-0-			-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	2381	-0-	-1432	-0-	117	1	2264	2	Y	-0-			-0-
08	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	187	1	3729	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	3701	-0-	-109	-0-	178	1	3523	2	Y	-0-			-0-
10	3937 X	3137	-0-	-800	-0-	145	1	2992	2	Y	-0-			-0-
11	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	164	1	3359	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

*05	6107 X	5995	-0-	-112	-0-	299	1	5696	2	Y	-0-			-0-
*06	5910 X	5898	-0-	-12	-0-	302	1	5596	2	Y	-0-			-0-
*07	6386 X	6030	-0-	-356	-0-	316	1	5714	2	Y	-0-			-0-
08	5859 X	5741	-0-	-118	-0-	303	1	5438	2	Y	-0-			-0-
09	5670 X	5664	-0-	-6	-0-	302	1	5362	2	Y	-0-			-0-
10	5859 X	5788	-0-	-71	-0-	297	1	5491	2	Y	-0-			-0-
11	5670 X	5565	-0-	-105	-0-	288	1	5277	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	PERF.10700 - 10868				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	PERF.10682 - 10796				
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-				-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF. 9081 - 9862				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	PERF.11042 - 11198				
06	2190 X	2083	-0-	-107	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-				-0-
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	Y	-0-				-0-
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	120	1	2402	2	Y	-0-				-0-
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	118	1	2332	2	Y	-0-				-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2357	2	Y	-0-				-0-
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	112	1	2280	2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	PERF.10888 - 11198				
06	2467 N	1337	-0-	-1130	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-				-0-
07	1395 X	1311	-0-	-84	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-				-0-
08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-				-0-
09	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	2	Y	-0-				-0-
10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-				-0-
*11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH	PERF. 9214 - 9836				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	PERF. 9894 - 9982				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	48	1	979	2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1015	-0-	-256	-0-	50	1	965	2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	49	1	978	2	Y	-0-			-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-			-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000															
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-			-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	Y	-0-			-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	-0-			-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-			-0-
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088															
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1250	-0-	-176	-0-	61	1	1189	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-			-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-			-0-
*11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308															
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917															
06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	157	1	3224	2	Y	-0-			-0-
07		2666 X	2458	-0-	-208	-0-	120	1	2338	2	Y	-0-			-0-
08		2387 X	2089	-0-	-298	-0-	100	1	1989	2	Y	-0-			-0-
09		3390 X	1311	-0-	-2079	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-			-0-
10		3503 X	3146	-0-	-357	-0-	145	1	3001	2	Y	-0-			-0-
11		3390 X	2531	-0-	-859	-0-	118	1	2413	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
06	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	72	1	1477	2	Y	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	71	1	1473	2	Y	-0-			-0-
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1458	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
06	3090 X	1114	-0-	-1976	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	147	1	2855	2	Y	-0-			-0-
08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	127	1	2543	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2616	-0-	-564	-0-	126	1	2490	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2383	-0-	-903	-0-	110	1	2273	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	124	1	2535	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
06	2070 X	1786	-0-	-284	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-			-0-
07	1984 X	1782	-0-	-202	-0-	87	1	1695	2	Y	-0-			-0-
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	89	1	1786	2	Y	-0-			-0-
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-			-0-
*11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
06	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-			-0-
*07	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-			-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	Y	-0-			-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-			-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-			-0-
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
06	930 N	835	-0-	-95	-0-	39	1	796	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	43	1	841	2	Y	-0-			-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-			-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	2	Y	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997										TOTAL DEPTH	PERF.10724 - 10888
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					
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	77 1	1578 2	N	-0-	-0-	
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	64 1	1239 2	N	-0-	-0-	
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1	906 2	N	-0-	-0-	
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	58 1	1144 2	N	-0-	-0-	
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69 1	1429 2	N	-0-	-0-	
*11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	70 1	1424 2	N	-0-	-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11284 - 11520
06	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	46 1	956 2	Y	-0-	-0-	
07	1333 N	930	-0-	-403	-0-	46 1	884 2	Y	-0-	-0-	
08	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	54 1	1071 2	Y	-0-	-0-	
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	47 1	935 2	Y	-0-	-0-	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47 1	970 2	Y	-0-	-0-	
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47 1	951 2	Y	-0-	-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001										TOTAL DEPTH	PERF. 9217 - 9790
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	42 1	872 2	Y	-0-	-0-	
07	1023 N	839	-0-	-184	-0-	41 1	798 2	Y	-0-	-0-	
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42 1	841 2	Y	-0-	-0-	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42 1	822 2	Y	-0-	-0-	
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	39 1	800 2	Y	-0-	-0-	
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37 1	756 2	Y	-0-	-0-	

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997										TOTAL DEPTH	PERF.10922 - 11084
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1	536 2	Y	-0-	-0-	
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	Y	-0-	-0-	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21 1	426 2	Y	-0-	-0-	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	Y	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	Y	-0-	-0-	
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	-0-	-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997										TOTAL DEPTH	PERF.10842 - 10994
06	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	48 1	994 2	Y	-0-	-0-	
07	1240 N	992	-0-	-248	-0-	49 1	943 2	Y	-0-	-0-	
08	1147 N	869	-0-	-278	-0-	41 1	828 2	Y	-0-	-0-	
09	1050 N	936	-0-	-114	-0-	45 1	891 2	Y	-0-	-0-	
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58 1	1203 2	Y	-0-	-0-	
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	65 1	1321 2	Y	-0-	-0-	

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9197 - 9716
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11344 - 11398
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	9 1	169 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	9 1	177 2	Y	-0-	-0-	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-	
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
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
06		2430 N	1901	-0-	-529	-0-	88 1	1813 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		2635 N	2178	-0-	-457	-0-	107 1	2071 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	125 1	2500 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	134 1	2647 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	109 1	2248 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	116 1	2381 2	Y	-0-	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	96 1	1966 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	96 1	1867 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	105 1	2088 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	102 1	2013 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97 1	2001 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	90 1	1832 2	Y	-0-	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	134 1	2756 2	N	-0-	-0-			-0-
07		3286 X	2839	-0-	-447	-0-	139 1	2700 2	N	-0-	-0-			-0-
08		3286 X	2940	-0-	-346	-0-	140 1	2800 2	N	-0-	-0-			-0-
09		3150 X	2901	-0-	-249	-0-	140 1	2761 2	N	-0-	-0-			-0-
10		3038 X	2943	-0-	-95	-0-	136 1	2807 2	N	-0-	-0-			-0-
11		2880 X	2836	-0-	-44	-0-	132 1	2704 2	N	-0-	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	47 1	965 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	49 1	953 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	49 1	973 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		1020 N	980	-0-	-40	-0-	47 1	933 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46 1	955 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	45 1	924 2	Y	-0-	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	51 1	1082 2	Y	6		20
							7 9					
*06		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	51 1	1040 2	Y	9		29
							10 9					
*07		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	54 1	1074 2	Y	3		32
							3 9					
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	55 1	1098 2	Y	-0-	23 1	9
09		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	52 1	1018 2	Y	-0-	5 1	4
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52 1	1076 2	Y	-0-	1 1	3
*11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	50 1	1024 2	Y	-0-		3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446												
06		1260 N	1117	-0-	-143	-0-	52 1	1065 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1099	-0-	-327	-0-	54 1	1045 2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	55 1	1094 2	N	-0-		-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	54 1	1074 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	1019	-0-	-66	-0-	47 1	972 2	N	-0-		-0-
*11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49 1	1003 2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930												
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	84 1	1718 2	Y	-0-		-0-
07		2108 N	523	-0-	-1585	-0-	26 1	497 2	Y	-0-		-0-
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	105 1	2094 2	Y	-0-		-0-
09		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	86 1	1695 2	Y	-0-		-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	87 1	1807 2	Y	-0-		-0-
*11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	78 1	1604 2	Y	-0-		-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	37 1	751 2	Y	-0-		-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	32 1	625 2	Y	-0-		-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	30 1	600 2	Y	-0-		-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	27 1	535 2	Y	-0-		-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	30 1	610 2	Y	-0-		-0-
*11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284												
06		1650 N	1458	-0-	-192	-0-	68 1	1390 2	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1425	-0-	-311	-0-	70 1	1355 2	Y	-0-		-0-
08		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	75 1	1508 2	Y	-0-		-0-
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	74 1	1457 2	Y	-0-		-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	70 1	1451 2	Y	-0-		-0-
*11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	70 1	1425 2	Y	-0-		-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910												
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	53 1	1096 2	Y	-0-		-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1	824 2	Y	-0-		-0-
08		806 N	1	-0-	-805	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998													TOTAL DEPTH	11700	PERF.11348 - 11476
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	
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N	N	-0-			-0-	
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	N	N	-0-			-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	N	-0-			-0-	
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	N	N	-0-			-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	N	-0-			-0-	
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	N	-0-			-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10202 - 10218
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	Y	Y	-0-			-0-	
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	13 1	243 2	Y	Y	-0-			-0-	
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	Y	Y	-0-			-0-	
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	Y	Y	-0-			-0-	
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	Y	Y	-0-			-0-	
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	Y	-0-			-0-	

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998													TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4400 - 4966
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998													TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9198 - 10036
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345 - 10476
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76 1	1573 2	Y	Y	-0-			-0-	
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	80 1	1550 2	Y	Y	-0-			-0-	
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	81 1	1608 2	Y	Y	-0-			-0-	
09		1650 N	1608	-0-	-42	-0-	77 1	1531 2	Y	Y	-0-			-0-	
10		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	76 1	1563 2	Y	Y	-0-			-0-	
*11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	74 1	1509 2	Y	Y	-0-			-0-	

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998													TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005 - 11148
06		1050 N	728	-0-	-322	-0-	34 1	694 2	N	N	-0-			-0-	
07		1054 N	668	-0-	-386	-0-	33 1	635 2	N	N	-0-			-0-	
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	40 1	805 2	N	N	-0-			-0-	
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	40 1	782 2	N	N	-0-			-0-	
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	45 1	932 2	N	N	-0-			-0-	
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	41 1	837 2	N	N	-0-			-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740 - 10869
06		2670 X	1372	-0-	-1298	-0-	64 1	1308 2	Y	Y	-0-			-0-	
07		3379 X	2649	-0-	-730	-0-	130 1	2519 2	Y	Y	-0-			-0-	
08		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	126 1	2525 2	Y	Y	-0-			-0-	
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	118 1	2331 2	Y	Y	-0-			-0-	
10		2635 N	1991	-0-	-644	-0-	92 1	1899 2	Y	Y	-0-			-0-	
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862															
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
06		1320 N	1284	-0-	-36	-0-	60	1	1224	2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	744	-0-	-496	-0-	36	1	708	2	Y	-0-			-0-
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-			-0-
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-			-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-			-0-
*11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290															
06		690 N	686	-0-	-4	-0-	61	1	625	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	669	-0-	-137	-0-	62	1	607	2	Y	-0-			-0-
08		682 N	671	-0-	-11	-0-	62	1	609	2	Y	-0-			-0-
09		660 N	652	-0-	-8	-0-	60	1	592	2	Y	-0-			-0-
10		682 N	603	-0-	-79	-0-	58	1	545	2	Y	-0-			-0-
*11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872															
*05		3937 X	3853	-0-	-84	-0-	169	1	3588	2	Y	87			288
							96	9							
*06		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	169	1	3481	2	Y	290			578
							319	9							
*07		3937 X	3812	-0-	-125	-0-	159	1	3187	2	Y	424			1002
							466	9							
08		3596 X	2481	-0-	-1115	-0-	118	1	2362	2	Y	1	672	1	331
							1	9							
09		3480 X	3297	-0-	-183	-0-	144	1	2846	2	Y	279	188	1	422
							307	9							
10		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	163	1	3374	2	Y	332	446	1	308
							365	9							
*11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	165	1	3375	2	Y	242	362	1	188
							266	9							

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
*05		1829 N	1536	-0-	-293	-0-	69	1	1460	2	Y	6			21
							7	9							
*06		1710 N	212	-0-	-1498	-0-	9	1	191	2	Y	11			32
							12	9							
*07		1860 N	1005	-0-	-855	-0-	48	1	954	2	Y	3			35
							3	9							
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-	26	1	9
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	Y	10	7	1	12
							11	9							
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	2	Y	10	12	1	10
							11	9							
*11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	Y	9	12	1	7
							10	9							

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312										COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9912 - 9978
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	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-	
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046										COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11000 - 11143
06	2490 N	2354	-0-	-136	-0-	109	1	2245	2	Y	-0-			-0-	
07	2666 N	2332	-0-	-334	-0-	114	1	2218	2	Y	-0-			-0-	
08	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	112	1	2241	2	Y	-0-			-0-	
09	2310 N	2307	-0-	-3	-0-	111	1	2196	2	Y	-0-			-0-	
10	2325 N	2324	-0-	-1	-0-	107	1	2217	2	Y	-0-			-0-	
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	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
06	480 X	165	-0-	-315	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-	
07	496 X	196	-0-	-300	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-			-0-	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-	
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-			-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820										COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10776 - 10832
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-	
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839										COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10530 - 11085
*05	1736 N	1072	-0-	-664	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-			-0-	
*06	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-			-0-	
*07	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-			-0-	
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-			-0-	
09	1560 N	1200	-0-	-360	-0-	58	1	1142	2	Y	-0-			-0-	
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	2	Y	-0-			-0-	
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	Y	-0-			-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793										COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11320 - 11644
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	N	-0-			-0-	
07	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	75	1	1461	2	N	-0-			-0-	
08	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	83	1	1650	2	N	-0-			-0-	
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	79	1	1560	2	N	-0-			-0-	
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	69	1	1434	2	N	-0-			-0-	
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	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 #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000													TOTAL DEPTH	11500	PERF.11162 - 11326	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	66	1	1284	2	N	-0-					-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	N	-0-					-0-
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000													TOTAL DEPTH	11222	PERF. 9528 - 11023	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000													TOTAL DEPTH	11126	PERF. 9256 - 9885	
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000													TOTAL DEPTH	11450	PERF.11010 - 11256	
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	103	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	1797	-0-	-280	-0-	83	1	1714	2	N	-0-					-0-
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1714	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000													TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9410 - 9539	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000													TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9350 - 9996	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000													TOTAL DEPTH	11632	PERF.11133 - 11324	
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	76	1	1513	2	Y	-0-					-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1376	2	Y	-0-					-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1396	-0-	-584	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	1055	-0-	-1022	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-			-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	989	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	67	1	1321	2	Y	-0-			-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-			-0-
*11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483

06	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	97	1	1996	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	98	1	1911	2	N	-0-			-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1973	-0-	-127	-0-	95	1	1878	2	N	-0-			-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1926	2	N	-0-			-0-
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

06	1350 N	385	-0-	-965	-0-	18	1	367	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	257	-0-	-1138	-0-	13	1	244	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	320	-0-	-1013	-0-	15	1	305	2	N	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1060	2	N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596

06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	79	1	1006	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	989	-0-	-220	-0-	78	1	911	2	Y	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	79	1	958	2	Y	-0-			-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	2	Y	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	1027	2	Y	-0-			-0-
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	868	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264

*05	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	115	1	2444	2	Y	-0-			-0-
*06	2490 X	2471	-0-	-19	-0-	115	1	2356	2	Y	-0-			-0-
*07	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	113	1	2269	2	Y	-0-			-0-
08	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	107	1	2128	2	Y	-0-			-0-
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	127	1	2500	2	Y	-0-			-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	125	1	2581	2	Y	-0-			-0-
*11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	122	1	2487	2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000													TOTAL DEPTH	11200	PERF.10874 - 10992			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1170 N	1054	-0-	-116	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07		1271 N	1043	-0-	-228	-0-	-0-	51	1	992	2	Y	-0-					-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10734 - 10892			
06		1680 N	1236	-0-	-444	-0-	-0-	57	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1423	2	Y	-0-					-0-
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001													TOTAL DEPTH	11406	PERF.10870 - 11214			
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					-0-
09		960 N	906	-0-	-54	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
*11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001													TOTAL DEPTH	11520	PERF.11274 - 11304			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001													TOTAL DEPTH	11540	PERF.10954 - 11166			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000													TOTAL DEPTH	11603	PERF.11257 - 11399			
06		840 N	698	-0-	-142	-0-	-0-	61	1	637	2	Y	-0-					-0-
07		930 N	699	-0-	-231	-0-	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					-0-
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	819	2	Y	-0-					-0-
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	729	2	Y	-0-					-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					-0-
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001													TOTAL DEPTH	11450	PERF.10956 - 11148			
06		510 N	471	-0-	-39	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380																	
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	128	1	2629	2	N	-0-					-0-
07		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	132	1	2559	2	N	-0-					-0-
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	148	1	2965	2	N	-0-					-0-
09		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	152	1	3000	2	N	-0-					-0-
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	146	1	3014	2	N	-0-					-0-
*11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	146	1	2976	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518																	
06		2070 N	1799	-0-	-271	-0-	83	1	1716	2	N	-0-					-0-
07		2511 N	1527	-0-	-984	-0-	75	1	1452	2	N	-0-					-0-
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	106	1	2121	2	N	-0-					-0-
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	104	1	2048	2	N	-0-					-0-
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	101	1	2086	2	N	-0-					-0-
*11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902																	
06		1890 N	1716	-0-	-174	-0-	80	1	1636	2	N	-0-					-0-
07		1953 N	1695	-0-	-258	-0-	83	1	1612	2	N	-0-					-0-
08		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	83	1	1662	2	N	-0-					-0-
09		1710 N	1606	-0-	-104	-0-	77	1	1529	2	N	-0-					-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	N	-0-					-0-
*11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	84	1	1715	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701																	
06		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	658	1	4242	2	Y	-0-					-0-
07		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	682	1	4155	2	Y	-0-					-0-
08		4805 X	1984	-0-	-2821	-0-	508	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09		5070 X	2224	-0-	-2846	-0-	538	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10		5239 X	2422	-0-	-2817	-0-	558	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11		4890 X	4093	-0-	-797	-0-	621	1	3472	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286																	
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	-0-					-0-
07		1085 N	950	-0-	-135	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-					-0-
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
*11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836																	
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	639	-0-	-141	-0-	30 1	609 2	Y	-0-		-0-
07		744 N	496	-0-	-248	-0-	24 1	472 2	Y	-0-		-0-
08		806 X	485	-0-	-321	-0-	23 1	462 2	Y	-0-		-0-
09		660 X	406	-0-	-254	-0-	20 1	386 2	Y	-0-		-0-
10		651 X	407	-0-	-244	-0-	19 1	388 2	Y	-0-		-0-
11		630 X	381	-0-	-249	-0-	18 1	363 2	Y	-0-		-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200												
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61 1	1260 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	64 1	1235 2	N	-0-		-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	69 1	1387 2	N	-0-		-0-
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	73 1	1446 2	N	-0-		-0-
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	66 1	1368 2	N	-0-		-0-
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62 1	1264 2	N	-0-		-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
06		1680 N	1648	-0-	-32	-0-	76 1	1572 2	Y	-0-		-0-
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64 1	1250 2	Y	-0-		-0-
08		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	78 1	1563 2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	68 1	1353 2	Y	-0-		-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65 1	1352 2	Y	-0-		-0-
*11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	84 1	1718 2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-		-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	403 2	Y	-0-		-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	Y	-0-		-0-
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	20 1	394 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	19 1	403 2	Y	-0-		-0-
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292												
06		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	31 1	1342 2	Y	-0-		-0-
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	39 1	1675 2	Y	-0-		-0-
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	44 1	1971 2	Y	-0-		-0-
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	42 1	1843 2	Y	-0-		-0-
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	24 1	1867 2	Y	-0-		-0-
*11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	16 1	1226 2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129												
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	69 1	1419 2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1430	-0-	-120	-0-	70 1	1360 2	Y	-0-		-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71 1	1411 2	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	64 1	1269 2	Y	-0-		-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	68 1	1401 2	Y	-0-		-0-
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	65 1	1325 2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119												
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	81 1	1671 2	Y	-0-		-0-
07		2077 N	1743	-0-	-334	-0-	85 1	1658 2	Y	-0-		-0-
08		1829 N	1794	-0-	-35	-0-	86 1	1708 2	Y	-0-		-0-
09		1740 N	1674	-0-	-66	-0-	81 1	1593 2	Y	-0-		-0-
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82 1	1700 2	Y	-0-		-0-
*11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	80 1	1627 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-	-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-	-0-
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	2	Y	-0-	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894												
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	63	1	1299	2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1372	-0-	-240	-0-	67	1	1305	2	N	-0-	-0-
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	67	1	1333	2	N	-0-	-0-
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	63	1	1253	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	63	1	1293	2	N	-0-	-0-
*11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266												
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-	-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	2	N	-0-	-0-
08	1643 N	1112	-0-	-531	-0-	53	1	1059	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	56	1	1103	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	52	1	1081	2	N	-0-	-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-	-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680												
06	2935 X	2734	-0-	-201	-0-	127	1	2607	2	N	-0-	-0-
07	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	139	1	2692	2	N	-0-	-0-
08	2945 X	1135	-0-	-1810	-0-	54	1	1081	2	N	-0-	-0-
09	2850 X	1888	-0-	-962	-0-	91	1	1797	2	N	-0-	-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	184	1	3800	2	N	-0-	-0-
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	150	1	3065	2	N	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343												
06	1800 N	1510	-0-	-290	-0-	70	1	1440	2	N	-0-	-0-
07	2201 N	1888	-0-	-313	-0-	92	1	1796	2	N	-0-	-0-
08	2108 N	1934	-0-	-174	-0-	92	1	1842	2	N	-0-	-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	2	N	-0-	-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	2	N	-0-	-0-
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	86	1	1754	2	N	-0-	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278										COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9948 - 11548
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 2	Y	-0-			-0-			
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	Y	-0-			-0-			
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-			
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	-0-			-0-			
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	458 2	Y	-0-			-0-			
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-			

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292										COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9148 - 9402
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	Y	-0-			-0-			
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-			-0-			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-			
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			-0-			
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-			

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836										COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9184 - 10925
06	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	113 1	2316 2	Y	-0-			-0-			
07	3007 X	2229	-0-	-778	-0-	109 1	2120 2	Y	-0-			-0-			
08	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	112 1	2244 2	Y	-0-			-0-			
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	122 1	2400 2	Y	-0-			-0-			
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	120 1	2491 2	Y	-0-			-0-			
*11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	113 1	2314 2	Y	-0-			-0-			

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218										COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	9122 - 10834
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	714 1	3521 2	Y	-0-			-0-			
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	749 1	3647 2	Y	-0-			-0-			
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	759 1	3953 2	Y	-0-			-0-			
09	3960 X	3410	-0-	-550	-0-	681 1	2729 2	Y	-0-			-0-			
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	748 1	3869 2	Y	-0-			-0-			
11	3960 X	3560	-0-	-400	-0-	684 1	2876 2	Y	-0-			-0-			

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539										COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11008	PERF.	9162 - 10841
06	300 X	229	-0-	-71	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			-0-			
07	310 X	147	-0-	-163	-0-	7 1	140 2	Y	-0-			-0-			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-			-0-			
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 2	Y	-0-			-0-			
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 2	Y	-0-			-0-			
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-			

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449										COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10837 - 11002
06	2040 N	1679	-0-	-361	-0-	78 1	1601 2	Y	-0-			-0-			
07	2046 N	1566	-0-	-480	-0-	77 1	1489 2	Y	-0-			-0-			
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	93 1	1853 2	Y	-0-			-0-			
09	1650 N	1444	-0-	-206	-0-	70 1	1374 2	Y	-0-			-0-			
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	80 1	1644 2	Y	-0-			-0-			
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35 1	720 2	Y	-0-			-0-			

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092										COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4774 - 5093
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264																
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	46	1	941	2	Y	-0-				-0-
07	1302	N	973	-0-	-329	-0-	48	1	925	2	Y	-0-				-0-
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	48	1	952	2	Y	-0-				-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	-0-				-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-				-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-				-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-
*11																

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06		5160 X	4814	-0-	-346	-0-	223 1	4591 2	N		-0-						97
07		5394 X	3890	-0-	-1504	-0-	191 1	3699 2	N		-0-						97
08		5704 X	3707	-0-	-1997	-0-	177 1	3530 2	N		-0-						97
09		5520 X	3866	-0-	-1654	-0-	186 1	3680 2	N		-0-						97
10		5704 X	3562	-0-	-2142	-0-	164 1	3398 2	N		-0-						97
11		4800 X	3719	-0-	-1081	-0-	173 1	3546 2	N		-0-						97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601																	
*05		12679 X	11290	-0-	-1389	-0-	503 1	10708 2	Y		72						234
							79 9										
*06		11850 X	10619	-0-	-1231	-0-	487 1	10005 2	Y		115						349
							127 9										
*07		12245 X	9048	-0-	-3197	-0-	428 1	8585 2	Y		32						381
							35 9										
08		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	541 1	10803 2	Y		-0-	272 1					109
09		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	509 1	10060 2	Y		-0-	58 1					51
10		10850 X	10736	-0-	-114	-0-	495 1	10241 2	Y		-0-	16 1					35
11		10500 X	10262	-0-	-238	-0-	479 1	9783 2	Y		-0-	2 1					33

RABALAIS, F.W. INC. WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105																	
06		930 N	828	-0-	-102	-0-	37 1	791 2	N		-0-						64
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	827 2	N		-0-						64
08		930 N	867	-0-	-63	-0-	39 1	828 2	N		-0-						64
09		840 N	825	-0-	-15	-0-	37 1	788 2	N		-0-						64
10		868 N	856	-0-	-12	-0-	38 1	818 2	N		-0-						64
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	38 1	802 2	N		-0-						64

SAGUARO PETROLEUM, LLC WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-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-

JOB #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-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-

STROUD PETROLEUM, INC. WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959																	
06		2610 X	2192	-0-	-418	-0-	2192 2		N		-0-						85
07		2697 X	1797	-0-	-900	-0-	1797 2		N		-0-						85
08		2697 X	1625	-0-	-1072	-0-	1625 2		N		-0-						85
09		2520 X	2225	-0-	-295	-0-	2225 2		N		-0-						85
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N		-0-						85
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N		NO RPT						85

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																			
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2					N	-0-					83
07		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2					N	-0-					83
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2					N	-0-					83
09		1770 N	1422	-0-	-348	-0-	1422	2					N	-0-					83
10		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2					N	-0-					83
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-							N	NO RPT					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973																			
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2					N	-0-					132
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2					N	-0-					132
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2					N	-0-					132
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					132
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					132
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728																			
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2					N	-0-					70
07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2					N	-0-					70
08		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2					N	-0-					70
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2					N	-0-					70
10		3224 X	2612	-0-	-612	-0-	2612	2					N	-0-					70
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-							N	NO RPT					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614																			
06		4260 X	3794	-0-	-466	-0-	3794	2					N	-0-					32
07		4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3868	2					N	-0-					32
08		3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3701	2					N	-0-					32
09		3780 X	3259	-0-	-521	-0-	3259	2					N	-0-					32
10		3906 X	3283	-0-	-623	-0-	3283	2					N	-0-					32
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-							N	NO RPT					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116																			
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2					N	-0-					73
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2					N	-0-					73
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2					N	-0-					73
09		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2					N	-0-					73
10		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2					N	-0-					73
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																			
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274																			
06		T. A.	63	-0-	63	640	63	2					Y	-0-					-0-
07		T. A.	93	-0-	93	733	93	2					Y	-0-					-0-
08		T. A.	86	-0-	86	819	86	2					Y	-0-					-0-
09		1007 X	188	-0-	-819	-0-	188	2					Y	-0-					-0-
*10		589 X	164	-0-	-425	-0-	164	2					Y	-0-					-0-
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-							Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
08	1922 X	1031	-0-	-891	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
*10	1922 X	880	-0-	-1042	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

06	2854 N	2829	-0-	-25	-0-	82	1	2747	2	N	-0-		10
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	85	1	2823	2	N	-0-		10
08	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	70	1	2334	2	N	-0-		10
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	84	1	2793	2	N	-0-		10
10	2604 X	2440	-0-	-164	-0-	71	1	2369	2	N	-0-		10
*11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	N	-0-		10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

06	870 N	812	-0-	-58	-0-	24	1	788	2	N	-0-		-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	N	-0-		-0-
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	24	1	789	2	N	-0-		-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-		-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	N	-0-		-0-
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-		-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1992	2	N	-0-		-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	61	1	2043	2	N	-0-		-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	48	1	1608	2	N	-0-		-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1996	2	N	-0-		-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	52	1	1720	2	N	-0-		-0-
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1888	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209															
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	4019	2	N	-0-			48
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	4369	2	N	-0-			48
08	4216 X	3303	-0-	-913	-0-	-0-	96	1	3207	2	N	-0-			48
09	4080 X	1917	-0-	-2163	-0-	-0-	56	1	1861	2	N	-0-			48
10	4216 X	3231	-0-	-985	-0-	-0-	94	1	3137	2	N	-0-			48
11	4080 X	1798	-0-	-2282	-0-	-0-	52	1	1746	2	N	-0-			48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145															
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			28
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	2	N	-0-			28
08	1891 N	1531	-0-	-360	-0-	-0-	45	1	1486	2	N	-0-			28
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-			28
10	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	-0-	50	1	1673	2	N	-0-			28
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1782	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093															
06	300 N	5	-0-	-295	-0-	-0-	5	2			N	-0-			25
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	-0-			25
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-			25
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			25
10	496 N	65	-0-	-431	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			25
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912															
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07	2077 X	1749	-0-	-328	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
08	2077 X	1425	-0-	-652	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
09	2010 X	1408	-0-	-602	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
10	2077 X	1414	-0-	-663	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
11	2010 X	1334	-0-	-676	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167															
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-			-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1217	2	N	-0-			-0-
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

06	4548	X	2200	-0-	-2348	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
*11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

06	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	259	1	2089	2	N	38		237
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	315	1	2569	2	N	55		292
08	2697	N	2393	-0-	-304	-0-	255	1	2107	2	N	28	178	142
09	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	194	1	1946	2	N	39	161	20
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	264	1	2531	2	N	52		72
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	264	1	2406	2	N	62	120	14

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 26	RRCID -> 036843	COMPL. DATE 12/13/1945	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7918	- 7923
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 27	RRCID -> 036844	COMPL. DATE 09/17/1955	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 7919	- 7927
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7942	- 7949
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7900	- 7905
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 40	RRCID -> 036847	COMPL. DATE 10/10/1946	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7906	- 7913
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 71	RRCID -> 036852	COMPL. DATE 04/04/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7940	- 7945
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 - 7971				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 - 7728				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965												
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

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860												
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934												
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860												
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875												
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885												
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	211	1	4722	2	N	14	54
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	15	9	2952	2	N	20	74
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	22	9	4934	2	N	18	92
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	20	9	4754	2	N	20	112
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	213	1	4624	2	N	22	134
*11	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	22	9	4638	2	N	11	145
						207	1					
						24	9					
						12	9					

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)
CRESCENT PASS ENERGY, LLC
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT

72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
189405

WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M	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
06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	304 1	6259 2	Y	-0-			-0-
07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	321 1	6234 2	Y	-0-			-0-
08	6758 X	6751	-0-	-7	-0-	322 1	6429 2	Y	-0-			-0-
09	6540 X	6503	-0-	-37	-0-	313 1	6190 2	Y	-0-			-0-
10	6758 X	6672	-0-	-86	-0-	308 1	6364 2	Y	-0-			-0-
11	6540 X	6411	-0-	-129	-0-	299 1	6112 2	Y	-0-			-0-

ARCHER, A. E.

WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

06	3420 X	3032	-0-	-388	-0-	141 1	2891 2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3024	-0-	-665	-0-	148 1	2876 2	Y	-0-			-0-
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	156 1	3121 2	Y	-0-			-0-
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	152 1	3006 2	Y	-0-			-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	150 1	3102 2	Y	-0-			-0-
*11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	145 1	2968 2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY

WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER

WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.
FAVORS, C. C. "B"

809331
WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			62
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

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

06	2250 X	1988	-0-	-262	-0-	272 1	1716 2	N	-0-			90
07	2170 X	1938	-0-	-232	-0-	275 1	1661 2	N	2			92
08	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	313 1	1792 2	N	6			98
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	380 1	1767 2	N	7			105
10	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	346 1	1635 2	N	3			108
11	2040 X	1913	-0-	-127	-0-	331 1	1582 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	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
06	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	224 1	1414 2	1414 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	243 1	1467 2	1467 2	N	-0-			-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	236 1	1351 2	1351 2	N	-0-			-0-
09	1650 N	894	-0-	-756	-0-	158 1	736 2	736 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	278 1	1312 2	1312 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	237 1	1132 2	1132 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

06	2190 N	1821	-0-	-369	-0-	147 1	1674 2	1674 2	N	-0-			19
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	109 1	2446 2	2446 2	N	6			25
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	95 1	2513 2	2513 2	N	-0-			25
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	101 1	2087 2	2087 2	N	-0-			25
10	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	103 1	2373 2	2373 2	N	-0-			25
11	2520 N	2333	-0-	-187	-0-	95 1	2238 2	2238 2	N	-0-			25

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	1 9	N	1			186
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-			186
08	1178 N	909	-0-	-269	-0-	909 2			N	-0-			186
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	848 2	3 9	3 9	N	3			189
10	1240 N	915	-0-	-325	-0-	914 2	1 9	1 9	N	1			190
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

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

06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	92 1	578 2	578 2	N	9			177
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	10 9	88 1	88 1	N	10			187
08	589 N	379	-0-	-210	-0-	56 1	323 2	323 2	N	-0-			187
09	690 N	356	-0-	-334	-0-	59 1	275 2	275 2	N	20			207
10	620 N	283	-0-	-337	-0-	48 1	229 2	229 2	N	5			212
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	105 1	499 2	499 2	N	8			220

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

06	840 N	626	-0-	-214	-0-	86 1	540 2	540 2	N	-0-			-0-
07	620 N	474	-0-	-146	-0-	67 1	407 2	407 2	N	-0-			-0-
08	713 N	460	-0-	-253	-0-	68 1	392 2	392 2	N	-0-			-0-
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	76 1	356 2	356 2	N	-0-			-0-
10	465 N	7	-0-	-458	-0-	1 1	6 2	6 2	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-

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

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9288	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE)				73053 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496									
BELL METZ		WELL #:		1	RRCID ->	281174	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5832 - 6278	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)				74131 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON				
CARR RESOURCES, INC.				135180									
RACHUI, VERNA ET AL		WELL #:		1R	RRCID ->	163937	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	14890 - 15250	
06	1020	#	262	-0-	-758	-0-	262	2	N	-0-			-0-
07	868	#	351	-0-	-517	-0-	351	2	N	-0-			-0-
08	775	#	326	-0-	-449	-0-	326	2	N	-0-			-0-
09	750	#	259	-0-	-491	-0-	259	2	N	-0-			-0-
10	496	#	356	-0-	-140	-0-	356	2	N	-0-			-0-
11	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2	N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)				75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321									
SHILOH		WELL #:		3	RRCID ->	241808	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	8294 - 8296	
06	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3945	2	14	9	N	13	224
07	4154	X	3104	-0-	-1050	-0-	3095	2	9	9	N	8	54
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5838	2	3	9	N	3	57
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5326	2	35	9	N	32	89
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5286	2	3	9	N	3	92
11	5640	X	4175	-0-	-1465	-0-	4151	2	24	9	N	22	114

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
RED LAKE UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-			46
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-			46
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5			51
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	2			53
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-			53
11	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1527	2	14	9	N	13			66

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							CNTY: FREESTONE		
BURGHER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176465	COMPL. DATE	12/25/1999	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8223 - 8279	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.				828082							CNTY: FREESTONE		
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225	
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	133	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	133	

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370											
BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546			
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	N	12			113
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			113
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			113
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			113
10	775	N	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-			113
11	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			
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2			8
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			8
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			8
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			8
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			8
11	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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

06	P&A COND		-0-	-0-		-0-				N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-		-0-				N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-		-0-				N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-				N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-				N	-0-					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					257
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					257
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					257
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					257
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					257
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					178
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					178
08	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8	32		8	2	N	-0-					178
09	14B2 EXT	16	-0-	-0-	16	48		16	2	N	-0-					178
10	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	52		4	2	N	-0-					178
11	14B2 EXT	20	-0-	-0-	20	72		20	2	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	41	2	55	9	N	50					182
07	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					182
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	64	2	75	9	N	68					250
09	120 #	82	-0-	-38	-0-	42	2	40	9	N	36	167	1			119
10	93 #	30	-0-	-63	-0-	1	2	29	9	N	26					145
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	27					172

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

06	2400 #	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					114
07	2635 #	1695	-0-	-940	-0-	1659	2	36	9	N	33					147
08	2635 #	2387	-0-	-248	-0-	2345	2	42	9	N	38	113	1			72
09	2550 #	1755	-0-	-795	-0-	1755	2			N	-0-					72
10	2635 #	1370	-0-	-1265	-0-	1353	2	17	9	N	15					87
11	2310 #	2110	-0-	-200	-0-	2099	2	11	9	N	10					97

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

06	3300 #	2290	-0-	-1010	-0-	2282	2	8	9	N	7					155
07	3348 #	2658	-0-	-690	-0-	2585	2	73	9	N	66	173	1			48
08	3162 #	2625	-0-	-537	-0-	2625	2			N	-0-					48
09	3060 #	2676	-0-	-384	-0-	2659	2	17	9	N	15					63
10	3397 R	3397	-0-	-0-	-0-	3345	2	52	9	N	47					110
*11	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	2858	2	80	9	N	73	133	1			50

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015

RED OAK (DEXTER)		//CONT.// 75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.// 053321												
REEDER		WELL #: 2		RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	2280 #	1652	-0-	-628	-0-	1652	2			N	-0-			84
07	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	N	53			137
08	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2247	2	43	9	N	39	76	1	100
09	1980 #	1862	-0-	-118	-0-	1859	2	3	9	N	3			103
10	2077 #	1626	-0-	-451	-0-	1606	2	20	9	N	18			121
11	2220 #	1420	-0-	-800	-0-	1420	2			N	-0-			121

ALLBRITTON		WELL #: 2		RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6412 - 6417				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015														

CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

CASEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6468 - 6483				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

HAMMOND		WELL #: 1		RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6410 - 6420				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 244946		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6521 - 6529				
FRISON "A"		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. DOT CADENHEAD		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	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
		WELL #: 3		RRCID -> 222735	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6416	-	6431							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING		WELL #: 1		RRCID -> 222827	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6446	-	6458							
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021

DOT CADENHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223578	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6444	-	6464							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 223583	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6426	-	6442							
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 225635	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6413	-	6433							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #: 1WS		RRCID -> 228170	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A									
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5726 - 5742	
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	
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-			27	
07		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2	Y	-0-			27	
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 2	Y	-0-			27	
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	7	3 2	Y	-0-			27	
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	11	4 2	Y	-0-			27	
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	15	4 2	Y	-0-			27	

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984		WELL #: 1		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 5642 - 5656	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79	

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5743 - 5749	
DORIS STONE													
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			77	
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	78 3	N	-0-		77	
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	2 1	78 3	N	-0-		77	
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	78 3	N	-0-		77	
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	147 3	N	-0-		77	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			77	

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	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
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1 9	Y	1	30	
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-	30	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9 9	Y	8	38	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2 9	Y	2	40	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3 9	Y	3	43	
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2		Y	-0-	10	

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637												
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1 9	Y	1	30	
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-	30	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9 9	Y	8	38	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2 9	Y	2	40	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3 9	Y	3	43	
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2		Y	-0-	10	

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806												
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-	9	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-	9	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-	9	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	9	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1 9	Y	1	10	
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-	3	

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706												
06	780 N	356	-0-	-424	-0-	356	2		Y	-0-	37	
07	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2		Y	-0-	37	
08	620 N	174	-0-	-446	-0-	174	2		Y	-0-	37	
09	360 N	128	-0-	-232	-0-	128	2		Y	-0-	37	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-	37	
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		Y	-0-	28	

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688												
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		Y	-0-	48	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-	48	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	48	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-	48	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	48	
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	45	

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602												
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9 9	Y	8	63	
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-	63	
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-	63	
09	870 N	718	-0-	-152	-0-	718	2		Y	-0-	63	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-	63	
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	803	2	1 9	Y	1	17	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	360 N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-				107
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				107
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-				107
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	180	2	1	9	N	1				108
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				108
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				108

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-				32
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-				32
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				32
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1				33
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4				37
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	358	2	1	9	Y	1	21	1		17

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

06	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	1053	2	14	9	N	13				206
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				206
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				206
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1				207
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	N	4				211
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	2	9	9	N	8				219

XTO ENERGY INC. 945936
 WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-					92
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	6	N	-0-					92
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	3	N	-0-					92
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	3	N	-0-					92
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					92
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	4	1	123	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. 945936												
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791												
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
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	32	221
						35	9					
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	30 161 1	90
						33	9					
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	32	122
						35	9					
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	45	167
						50	9					
10	279 N	131	-0-	-148	-0-	14	1	93	2	N	22	189
						24	9					
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	19	1	204	2	N	15	204
						17	9					

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741												
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	35	1	257	2	N	-0-	123
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	-0-	123
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	N	1	124
						1	9					
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-	124
10	279 N	140	-0-	-139	-0-	18	1	122	2	N	-0-	124
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	N	-0-	124

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-	27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-	27
08	DLQ G-10	1	-0-	1	B	18	1	2		Y	-0-	27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	18				Y	-0-	27
10	DLQ G-10	6	-0-	6	B	24	6	2		Y	-0-	27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-	27

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512														
HARCROW, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767							
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	5	1	185	3	N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	6	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	5	1	185	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	5	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720							
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	15	1	574	3	N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	15	1	513	3	N	-0-					-0-
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	16	1	571	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	16	1	596	3	N	-0-					-0-
10	527 N	396	-0-	-131 B	-0-	12	1	384	3	N	-0-					-0-
*11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	22	1	686	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690							
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186 N	99	-0-	-87 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	4	1	158	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
11	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715							
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799							
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	3	N	-0-					-0-
11	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-

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 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			
06	1380 N	1224	-0-	-156 B	-0-	33 1	1189 3	N	2	58			
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	27 1	971 3	N	5	63			
08	1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	33 1	1180 3	N	3	66			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	908	-0-	-322 B	-0-	23 1	883 3	N	2	68			
10	992 N	810	-0-	-182 B	-0-	24 1	785 3	N	1	69			
*11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	37 1	1140 3	N	5	74			

BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	061296	COMPL. DATE	12/01/1974	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5762 - 5767
06	780 N	611	-0-	-169 B	-0-	15 1	594 3	N	2	85			
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	16 1	546 3	N	-0-	85			
08	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	17 1	585 3	N	4	89			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	14 1	539 3	N	-0-	89			
10	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	13 1	439 3	N	-0-	89			
11	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	17 1	518 3	N	-0-	89			

PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #:	2	RRCID ->	062617	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5709 - 5715
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	7 1	256 3	N	-0-	-0-			
07	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	5 1	200 3	N	-0-	-0-			
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	7 1	256 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	6 1	221 3	N	-0-	-0-			
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	7 1	214 3	N	-0-	-0-			
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-	-0-			

HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	062858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5730 - 5740
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	2 1	93 3	N	-0-	-0-			
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	2 1	79 3	N	-0-	-0-			
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2 1	88 3	N	-0-	-0-			
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-			
*11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3 1	100 3	N	-0-	-0-			

PORTER, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	069894	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5721 - 5727
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	23			
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2 1	86 3	N	-0-	23			
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	23			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	6 1	216 3	N	5	28			
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	6 9				28			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4 1	115 3	N	-0-	28			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	54	-0-	-36 B	-0-	1 1	53 3	N	N	-0-			58
07		93 N	55	-0-	-38 B	-0-	1 1	54 3	N	N	-0-			58
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	1 1	53 3	N	N	-0-			58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2 1	64 3	N	N	-0-			58
10		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2 1	72 3	N	N	-0-			58
*11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3 1	89 3	N	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765					
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	4 1	138 3	N	N	-0-			94
07		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			94
08		279 N	146	-0-	-133 B	-0-	4 1	142 3	N	N	-0-			94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	7 1	268 3	N	N	-0-			94
10	DELQ	PR	208	-0-	208 B	208	6 1	202 3	N	N	-0-			94
*11		400 N	192	-0-	-208 B	-0-	6 1	186 6	N	N	-0-			94

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716					
06		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	11 1	430 3	N	N	-0-			192
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	11 1	401 3	N	N	-0-			192
08		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	11 1	401 3	N	N	-0-			192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	11 1	401 3	N	N	-0-			192
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	9 1	306 3	N	N	-0-			192
*11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	14 1	427 3	N	N	-0-			192

ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771					
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	4 1	172 3	N	N	-0-			65
07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	4 1	144 3	N	N	73	120 1		18
08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	80 9	171 3	N	N	4			22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		180 N	129	-0-	-51 B	-0-	3 1	124 3	N	N	2			24
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5 1	148 3	N	N	-0-			24
11		180 N	144	-0-	-36 B	-0-	5 1	139 3	N	N	-0-			24

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A					
06		1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	25 1	979 3	N	N	-0-			106
07		713 N	640	-0-	-73 B	-0-	17 1	582 3	N	N	37	66 1		77
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	41 9	967 3	N	N	-0-			77
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		990 N	852	-0-	-138 B	-0-	22 1	818 3	N	N	11			88
10		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	12 9	502 3	N	N	-0-			88
*11		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	15 1	966 3	N	N	-0-			88

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	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
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	5 1	209 3	N	-0-			20
07	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	3 1	103 3	N	-0-			20
08	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	3 1	103 3	N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	6 1	216 3	N	-0-			20
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5 1	147 3	N	-0-			20
*11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	4 1	119 3	N	-0-			20
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784												
06	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	18 1	711 3	N	-0-			23
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	17 1	618 3	N	-0-			23
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	17 1	618 3	N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	652	-0-	-38 B	-0-	17 1	635 3	N	-0-			23
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	19 1	604 3	N	-0-			23
*11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	19 1	601 3	N	-0-			23
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733												
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	5 1	208 3	N	7			98
						8 9						
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	3 1	289 3	N	5			103
						6 9						
08	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	6 1	207 3	N	2			105
						2 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	5 1	208 3	N	3			108
						3 9						
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	7 1	244 3	N	2			110
						2 9						
*11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	7 1	210 3	N	6			116
						7 9						
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638												
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	41 1	1487 3	N	-0-			130
07	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	41 1	1409 3	N	70	167 1		33
						77 9						
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	41 1	1434 3	N	7			40
						8 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	35 1	1323 3	N	-0-			40
10	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	32 1	1087 3	N	-0-			40
11	1290 N	1185	-0-	-105 B	-0-	37 1	1148 3	N	-0-			40
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724												
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	2 1	59 3	N	-0-			21
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	2 1	82 3	N	-0-			21
08	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	2 1	82 3	N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	2 1	68 3	N	-0-			21
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	2 1	81 3	N	-0-			21
11	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	2 1	46 3	N	-0-			21

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
REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE XTO ENERGY INC. 945936 SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	0 N	-0-	-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											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-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											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350											
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768					
M	O	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324					
06	1320	N	903	-0-	-417	-0-	903	2	N	-0-			29
07	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2	N	-0-			29
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2	N	-0-			29
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-			29
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			29
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			30
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			30
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			30
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			30
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			30

REED (TRAVIS PEAK)		75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936											
WILLIFORD, C.N.		WELL #: 1		RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362					
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2	N	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2	N	-0-			-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2	N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492			
06	3000 N	7526	-0-	4526	4526	7526	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	13677	-0-	10577	15103	13677	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	6078	-0-	2978	18081	6078	2		N	-0-			-0-
09	22152 X	4071	-0-	-18081	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
*11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325 - 8588			
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-			-0-
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
*11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678			
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-			90
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		N	-0-			90
08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			90
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			90
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			90
*11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		N	-0-			90

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425			
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331
06	6240 X	4945	-0-	-1295	-0-	4910	2	35	9	N	32	164
07	6448 X	5081	-0-	-1367	-0-	5050	2	31	9	N	28	192
08	6448 X	5429	-0-	-1019	-0-	5381	2	48	9	N	44	54
09	6240 X	5289	-0-	-951	-0-	5149	2	140	9	N	127	181
10	5766 X	5196	-0-	-570	-0-	5184	2	12	9	N	11	192
11	5250 X	5049	-0-	-201	-0-	4991	2	58	9	N	53	57

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8188 - 8202
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2		Y	-0-		18
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		Y	-0-		18
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	Y	3	4
						3	9					
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	8	1	274	2	Y	1	5
						1	9					
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	2	7
						2	9					
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		7

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)		75825 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NAVARRO				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562										
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046571	COMPL. DATE	05/03/1969	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10196 - 10206
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1877	2	46	9	N	42	169
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2163	2	61	9	N	55	224
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2286	2	48	9	N	44	80
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2134	2	52	9	N	47	127
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2237	2	55	9	N	50	177
11	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	2146	2	57	9	N	52	229

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY 6211149
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1115	2	36	9	Y	33				207
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1292	2	37	9	Y	34	173	1		68
08	1240 N	847	-0-	-393	-0-	829	2	18	9	Y	16				84
09	1140 N	537	-0-	-603	-0-	524	2	13	9	Y	12				96
10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1198	2	17	9	Y	15				111
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	Y	16				127

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	930 N	156	-0-	-774	-0-	156	2			N	-0-				256
07	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-				256
08	403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-				256
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-				256
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				256
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-				256

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239		
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
*09	DELQ PR	856	-0-	856	856	787 2	69 9	N	63	63
*10	DELQ PR	2672	-0-	2672	3528	2606 2	66 9	N	60	102
*11	5878 X	2350	-0-	-3528	-0-	2314 2	36 9	N	33	135

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DAVIS HEIRS		WELL #: 1 T		RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
HANSON		WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
SEALE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

HULAN, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS			78585 333 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO					
			WELL #: 1	RRCID -> 219230	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10344	- 10548			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	1867	-0-	-473	-0-	583 1 36 9	1248 2	N	33		374
07	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	121 1 48 9	1617 2	N	44	358 1	60
08	2418 X	1419	-0-	-999	-0-	84 1 42 9	1293 2	N	38		98
09	2340 X	2066	-0-	-274	-0-	117 1 154 9	1795 2	N	140	178 1	60
10	2356 X	1439	-0-	-917	-0-	84 1 52 9	1303 2	N	47		107
11	1860 X	1398	-0-	-462	-0-	92 1 97 9	1209 2	N	88	170 1	25

INMON, J.C.			WELL #: 1	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10465	- 10693			
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	325 1 83 9	697 2	N	75		299
07	1395 N	568	-0-	-827	-0-	35 1 72 9	461 2	N	65		364
08	1023 N	245	-0-	-778	-0-	13 1 37 9	195 2	N	34	173 1	225
09	1110 N	71	-0-	-1039	-0-	1 1 55 9	15 2	N	50	188 1	87
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	46 1 118 9	576 2	N	107		194
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	28 1 18 9	371 2	N	16		210

HAMILTON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 11223	PERF.10589	- 11005			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	42		99
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1 23 9	42 2	N	21		120
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1 3 9	54 2	N	3		123
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1 21 9	71 2	N	19		142
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	5		147
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1 8 9	77 2	N	7		154

HULAN HEIRS			WELL #: 2	RRCID -> 277474	COMPL. DATE 01/18/2015	TOTAL DEPTH 10771	PERF.10378	- 10610			
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	741 1 127 9	1585 2	N	115	179 1	312
07	2232 X	1538	-0-	-694	-0-	85 1 325 9	1128 2	N	295	359 1	248
08	2325 X	1670	-0-	-655	-0-	94 1 143 9	1433 2	N	130	177 1	201
09	2460 X	1307	-0-	-1153	-0-	78 1 56 9	1173 2	N	51		252
10	2542 X	1266	-0-	-1276	-0-	73 1 61 9	1132 2	N	55	180 1	127
11	2460 X	1276	-0-	-1184	-0-	81 1 127 9	1068 2	N	115	180 1	62

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	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
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	392	1	1776	2	N	-0-			239
07	1116 N	892	-0-	-224	-0-	161	1	731	2	N	-0-			239
08	1705 N	1124	-0-	-581	-0-	203	1	921	2	N	-0-			239
09	2160 N	1125	-0-	-1035	-0-	203	1	922	2	N	-0-			239
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	242	1	1097	2	N	-0-			239
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	242	1	1095	2	N	4			243
						4	9							

IRVINE, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	211217	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10484 - 10634		
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	N	4			232
07	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-			232
08	1209 N	836	-0-	-373	-0-	836	2			N	-0-			232
09	1350 N	1006	-0-	-344	-0-	1006	2			N	-0-			232
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1			233
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4			237

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
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1873	2	44	9	N	40			265	
07	2232 N	1852	-0-	-380	-0-	1790	2	62	9	N	56	177	1	144	
08	2108 N	1027	-0-	-1081	-0-	1004	2	23	9	N	21			165	
09	1920 N	42	-0-	-1878	-0-	42	2			N	-0-			165	
10	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1558	2	2	9	N	2			167	
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1626	2	21	9	N	19			186	

ROUNDHOUSE (PETTIT)		78585 666		HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	197544	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7303 - 7354
GRANTHAM HEIRS															
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-	
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-			-0-	
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-	

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		78957 400		FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:	1	RRCID ->	276152	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7331 - 7338
J.D. KILCREASE															
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	848	2	46	9	N	42	25	1	153	
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	868	2	35	9	N	32	13	1	172	
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	833	2	24	9	N	22	12	1	182	
09	900 N	759	-0-	-141	-0-	741	2	18	9	N	16	12	1	186	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	744	2	34	9	N	31	11	1	206	
11	840 N	704	-0-	-136	-0-	683	2	21	9	N	19			225	

KILCREASE-BOWLES		WELL #:		1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7387 - 7396		
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5112	2	293	9	N	266	322	1	150
07	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5237	2	220	9	N	200	246	1	104
08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5021	2	205	9	N	186	236	1	54
09	4740 X	4681	-0-	-59	-0-	4469	2	212	9	N	193	71	1	176
10	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	4206	2	212	9	N	193	245	1	124
11	4740 X	3984	-0-	-756	-0-	3864	2	120	9	N	109	182	1	51

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
MARGIE SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7320 - 7528	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1226 2	62 9	N	56	35 1	80
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1256 2	44 9	N	40	18 1	102
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1204 2	737 9	N	670	648 1	124
09	1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1072 2	44 9	N	40	17 1	147
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	883 2	43 9	N	39	14 1	172
11	1530 N	837	-0-	-693	-0-	811 2	26 9	N	24		196

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360	
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1137 2	136 9	N	124	216 1	180
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1165 2	123 9	N	112	191 1	101
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1117 2	118 9	N	107	190 1	18
09	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	994 2	124 9	N	113	16 1	115
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1396 2	122 9	N	111	21 1	205
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1282 2	120 9	N	109	194 1	120

HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329	
06	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	2980 2	158 9	N	144	86 1	213
07	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3053 2	112 9	N	102	230 1	85
08	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	2927 2	100 9	N	91	40 1	136
09	3180 X	2714	-0-	-466	-0-	2606 2	108 9	N	98	42 1	192
10	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	2851 2	113 9	N	103	224 1	71
11	3150 X	2688	-0-	-462	-0-	2618 2	70 9	N	64		135

SHEER ENERGY, LLC		772753		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NAVARRO			
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7370 - 7385	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7339 - 7343	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS		617042									
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249007		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9133 - 9230	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		497
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		508
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		509
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		511
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		513
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		515

OIL AND GAS DIVISION

SAND TRAP (JAMES LIME)		80541 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
STRINGFIELD, TOMMYE		WELL #: 1		RRCID -> 123556		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327		
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
06	33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	6866 1	26751 3	N	37	177
07	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	41 9	5826 1	N	31	208
08	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	34 9	4314 1	N	53	261
09	30689 X	30689	-0-	-0-	-0-	58 9	5272 1	N	22	177 1
10	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	24 9	4373 1	N	-0-	106
*11	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	4919 1	16659 3	N	-0-	106

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 124987		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574		
06	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	3537 1	13780 3	N	8	128
07	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	9 9	3589 1	N	8	136
08	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	9 9	2859 1	N	-0-	136
09	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	2012 1	9693 3	N	-0-	136
10	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	1792 1	6408 3	N	-0-	136
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT	136

SAVELL (BOSSIER SAND)		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 221026		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746		
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625		
06	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	98 1	2983 2	N	-0-	-0-
07	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	101 1	3070 2	N	-0-	-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	99 1	3069 2	N	-0-	-0-
09	3090 X	3015	-0-	-75	-0-	93 1	2922 2	N	-0-	-0-
10	3193 X	3076	-0-	-117	-0-	96 1	2980 2	N	-0-	-0-
11	3090 X	2954	-0-	-136	-0-	88 1	2866 2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863					
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
06	630 X	190	-0-	-440	-0-	6 1	184 2	N	-0-				-0-
07	248 X	145	-0-	-103	-0-	5 1	140 2	N	-0-				-0-
08	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	386 1	11986 2	N	-0-				-0-
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	141 1	4426 2	N	-0-				-0-
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	91 1	2815 2	N	-0-				-0-
*11	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	234 1	7611 2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669					
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	267 1	8144 2	N	-0-				-0-
07	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	352 1	10668 2	N	-0-				-0-
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	22 1	692 2	N	-0-				-0-
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	25 1	770 2	N	-0-				-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	82 1	2548 2	N	-0-				-0-
*11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	75 1	2423 2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743					
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-				-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-				-0-
09	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-				-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-				-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-				-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250					
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	31 1	946 2	N	-0-				-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	695 2	N	-0-				-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	29 1	886 2	N	-0-				-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	25 1	794 2	N	-0-				-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	25 1	774 2	N	-0-				-0-
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	21 1	690 2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716					
06	47520 X	46243	-0-	-1277	-0-	1470 1	44772 2	N	1	1 8			-0-
07	50321 X	50321	-0-	-0-	-0-	1606 1	48715 2	N	-0-				-0-
08	49104 X	48276	-0-	-828	-0-	1508 1	46768 2	N	-0-				-0-
09	46230 X	42644	-0-	-3586	-0-	1319 1	41325 2	N	-0-				-0-
10	49104 X	47025	-0-	-2079	-0-	1472 1	45553 2	N	-0-				-0-
11	47520 X	44706	-0-	-2814	-0-	1334 1	43372 2	N	-0-				-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963					
06	540 N	180	-0-	-360	-0-	6 1	174 2	N	-0-				-0-
07	465 N	34	-0-	-431	-0-	1 1	33 2	N	-0-				-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1	37 2	N	-0-				-0-
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	2 1	49 2	N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-				-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14624 - 14932	
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	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	116 1	N	-0-	3611 2	-0-	
09	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	563 1	N	-0-	17633 2	-0-	
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	244 1	N	-0-	7561 2	-0-	
11	3600 X	2449	-0-	-1151	-0-	73 1	N	-0-	2376 2	-0-	

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14654 - 14728	
06	9360 X	9210	-0-	-150	-0-	293 1	N	-0-	8917 2	-0-	
07	9672 X	9419	-0-	-253	-0-	301 1	N	-0-	9118 2	-0-	
08	8990 X	8949	-0-	-41	-0-	280 1	N	-0-	8669 2	-0-	
09	9210 X	8905	-0-	-305	-0-	275 1	N	-0-	8630 2	-0-	
10	9517 X	7308	-0-	-2209	-0-	229 1	N	-0-	7079 2	-0-	
11	9210 X	7923	-0-	-1287	-0-	236 1	N	-0-	7687 2	-0-	

T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13866 - 14411	
06	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	80 1	N	-0-	2426 2	-0-	
07	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	606 1	N	-0-	18392 2	-0-	
08	41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	1282 1	N	-0-	39745 2	-0-	
09	28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	896 1	N	-0-	28067 2	-0-	
10	35488 X	35488	-0-	-0-	-0-	1111 1	N	-0-	34377 2	-0-	
*11	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	623 1	N	-0-	20247 2	-0-	

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020		PERF.14570 - 14610	
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	108 1	N	1	3302 2	1 8	-0-
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	114 1	N	-0-	3466 2	-0-	
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	111 1	N	-0-	3434 2	-0-	
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-	3271 2	-0-	
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	107 1	N	-0-	3316 2	-0-	
*11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	98 1	N	-0-	3201 2	-0-	

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14612 - 14683	
06	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	471 1	N	-0-	14358 2	-0-	
07	15562 X	13731	-0-	-1831	-0-	438 1	N	-0-	13293 2	-0-	
08	15562 X	14745	-0-	-817	-0-	461 1	N	-0-	14284 2	-0-	
09	15060 X	14215	-0-	-845	-0-	440 1	N	-0-	13775 2	-0-	
10	15314 X	13675	-0-	-1639	-0-	428 1	N	-0-	13247 2	-0-	
11	14820 X	11680	-0-	-3140	-0-	349 1	N	-0-	11331 2	-0-	

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14622 - 14628	
06	6330 X	6188	-0-	-142	-0-	197 1	N	-0-	5991 2	-0-	
07	6603 X	6371	-0-	-232	-0-	203 1	N	-0-	6168 2	-0-	
08	6603 X	5549	-0-	-1054	-0-	173 1	N	-0-	5376 2	-0-	
09	6390 X	5132	-0-	-1258	-0-	159 1	N	-0-	4973 2	-0-	
10	6386 X	5871	-0-	-515	-0-	184 1	N	-0-	5687 2	-0-	
11	6180 X	5398	-0-	-782	-0-	161 1	N	-0-	5237 2	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	70 1	1545 2	N	-0-	-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	202 1	3605 2	N	-0-	-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	205 1	3183 2	N	-0-	-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	217 1	3444 2	N	-0-	-0-
10	3813	X	2412	-0-	-1401	-0-	155 1	2257 2	N	-0-	-0-
11	3690	X	2397	-0-	-1293	-0-	149 1	2248 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
06	51030	X	47467	-0-	-3563	-0-	1509 1	45958 2	N	-0-	-0-
07	51801	X	47963	-0-	-3838	-0-	1531 1	46432 2	N	-0-	-0-
08	53910	X	53910	-0-	-0-	-0-	1684 1	52226 2	N	-0-	-0-
09	54257	X	54257	-0-	-0-	-0-	1678 1	52579 2	N	-0-	-0-
10	58630	X	58630	-0-	-0-	-0-	1835 1	56795 2	N	-0-	-0-
*11	58444	X	58444	-0-	-0-	-0-	1744 1	56700 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965			
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	68 1	2066 2	N	4 4 8	-0-
07	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	59 1	1778 2	N	-0-	-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62 1	1914 2	N	-0-	-0-
09	2130	N	1044	-0-	-1086	-0-	32 1	1012 2	N	-0-	-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	82 1	2527 2	N	-0-	-0-
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	68 1	2200 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774			
06	22924	X	22924	-0-	-0-	-0-	729 1	22195 2	N	-0-	-0-
07	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	813 1	24652 2	N	-0-	-0-
08	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	738 1	22901 2	N	-0-	-0-
09	21900	X	21198	-0-	-702	-0-	656 1	20542 2	N	-0-	-0-
10	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	775 1	23994 2	N	-0-	-0-
*11	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	676 1	21976 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE

06		34470 X	34238	-0-	-232	-0-	1088	1	33149	2	N	1	1 8	-0-
07		37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	1202	1	36447	2	N	-0-		-0-
08		44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	1397	1	43335	2	N	-0-		-0-
09		35602 X	35602	-0-	-0-	-0-	1101	1	34501	2	N	-0-		-0-
10		37634 X	23129	-0-	-14505	-0-	724	1	22405	2	N	-0-		-0-
11		43290 X	25005	-0-	-18285	-0-	746	1	24259	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	58	1	1766	2	N	-0-		-0-
07		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	42	1	1277	2	N	-0-		-0-
08		217 X	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-		-0-
09		1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10		1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
06		51011 X	51011	-0-	-0-	-0-	1621	1	49389	2	N	1	1 8	-0-
07		54064 X	54064	-0-	-0-	-0-	1726	1	52338	2	N	-0-		-0-
08		50254 X	50254	-0-	-0-	-0-	1570	1	48684	2	N	-0-		-0-
09		51633 X	51633	-0-	-0-	-0-	1597	1	50036	2	N	-0-		-0-
10		55211 X	55211	-0-	-0-	-0-	1728	1	53483	2	N	-0-		-0-
*11		49046 X	49046	-0-	-0-	-0-	1464	1	47582	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/BREWSTER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
06		2460 X	1752	-0-	-708	-0-	56	1	1696	2	N	-0-		-0-
07		2418 X	1748	-0-	-670	-0-	56	1	1692	2	N	-0-		-0-
08		2418 X	1897	-0-	-521	-0-	59	1	1838	2	N	-0-		-0-
09		2340 X	1816	-0-	-524	-0-	56	1	1760	2	N	-0-		-0-
10		2294 X	1783	-0-	-511	-0-	56	1	1727	2	N	-0-		-0-
11		1830 X	1721	-0-	-109	-0-	51	1	1670	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789														
06		11190 X	9569	-0-	-1621	-0-	414	1	9155	2	N	-0-		-0-
07		11377 X	9942	-0-	-1435	-0-	527	1	9415	2	N	-0-		-0-
08		11098 X	9885	-0-	-1213	-0-	597	1	9288	2	N	-0-		-0-
09		10740 X	9839	-0-	-901	-0-	582	1	9257	2	N	-0-		-0-
10		10602 X	10004	-0-	-598	-0-	642	1	9362	2	N	-0-		-0-
11		9630 X	9502	-0-	-128	-0-	589	1	8913	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4710	X	3900	-0-	-810	-0-	124	1	3776	2	N	-0-		-0-
07	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	133	1	4030	2	N	-0-		-0-
08	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	126	1	3923	2	N	-0-		-0-
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	320	1	10027	2	N	-0-		-0-
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	357	1	11038	2	N	-0-		-0-
*11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	227	1	7395	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120					
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	98	1	2975	2	N	-0-		-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	96	1	2901	2	N	-0-		-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	95	1	2933	2	N	-0-		-0-
09	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	82	1	2567	2	N	-0-		-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	98	1	3031	2	N	-0-		-0-
11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	83	1	2695	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726					
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	150	1	4573	2	N	-0-		-0-
07	4464	X	1153	-0-	-3311	-0-	37	1	1116	2	N	-0-		-0-
08	4464	X	4	-0-	-4460	-0-	4	2		2	N	-0-		-0-
09	4710	X	67	-0-	-4643	-0-	2	1	65	2	N	-0-		-0-
10	4867	X	215	-0-	-4652	-0-	7	1	208	2	N	-0-		-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474					
06	12120	X	11241	-0-	-879	-0-	486	1	10755	2	N	-0-		-0-
07	12648	X	10092	-0-	-2556	-0-	535	1	9557	2	N	-0-		-0-
08	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	865	1	13449	2	N	-0-		-0-
09	12240	X	10895	-0-	-1345	-0-	645	1	10250	2	N	-0-		-0-
10	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	796	1	11598	2	N	-0-		-0-
11	13260	X	10181	-0-	-3079	-0-	631	1	9550	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753					
06	8160	X	5842	-0-	-2318	-0-	253	1	5589	2	N	-0-		-0-
07	8277	X	6777	-0-	-1500	-0-	359	1	6418	2	N	-0-		-0-
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	493	1	7664	2	N	-0-		-0-
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	468	1	7437	2	N	-0-		-0-
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	517	1	7533	2	N	-0-		-0-
11	7890	X	7450	-0-	-440	-0-	462	1	6988	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068					
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	13	1	399	2	N	-0-		-0-
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	18	1	535	2	N	-0-		-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	713	2	N	-0-		-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	-0-		-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-		-0-
11	720	N	526	-0-	-194	-0-	16	1	510	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677					
06	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	62	1	1373	2	N	-0-		-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	N	-0-		-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	132	1	2051	2	N	-0-		-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	N	-0-		-0-
10	2046	N	1336	-0-	-710	-0-	86	1	1250	2	N	-0-		-0-
11	1980	N	1226	-0-	-754	-0-	76	1	1150	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BR/TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	229919	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15048 - 15473
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	1428	1	43510	2	N	-0-	-0-
07	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	1408	1	42695	2	N	-0-	-0-
08	44488 X	44488	-0-	-0-	-0-	1390	1	43098	2	N	-0-	-0-
09	41638 X	41638	-0-	-0-	-0-	1288	1	40350	2	N	-0-	-0-
10	40149 X	40149	-0-	-0-	-0-	1256	1	38893	2	N	-0-	-0-
*11	39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	1168	1	37972	2	N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	229921	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12890 - 12900
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-	-0-
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-	-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-	-0-
09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-	-0-
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-	-0-
11	4020 X	3987	-0-	-33	-0-	3987	2			N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	229938	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12594 - 13844
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-	-0-
07	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-	-0-
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-	-0-
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-	-0-
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-	-0-
*11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID ->	230150	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13223 - 13371
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	7	1	164	2	N	-0-	-0-
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	N	-0-	-0-
08	465 N	268	-0-	-197	-0-	16	1	252	2	N	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-	-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	17	1	251	2	N	-0-	-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12312 - 13075
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-	-0-
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-	-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	-0-

BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12521 - 12531
06	3570 X	2484	-0-	-1086	-0-	107	1	2376	2	N	1	1 8 -0-
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	213	1	3805	2	N	-0-	-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	208	1	3233	2	N	-0-	-0-
09	2880 X	2554	-0-	-326	-0-	151	1	2403	2	N	-0-	-0-
10	4030 X	2482	-0-	-1548	-0-	159	1	2323	2	N	-0-	-0-
11	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	230	1	3474	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535			
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
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	14 1	318 2	N	-0-	-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	68 1	1214 2	N	-0-	-0-
08	868	N	415	-0-	-453	-0-	25 1	390 2	N	-0-	-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42 1	665 2	N	-0-	-0-
10	1271	N	859	-0-	-412	-0-	55 1	804 2	N	-0-	-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51 1	777 2	N	-0-	-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952			
06	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	66 1	1996 2	N	-0-	-0-
07	2976	X	1345	-0-	-1631	-0-	43 1	1302 2	N	-0-	-0-
08	2976	X	1034	-0-	-1942	-0-	32 1	1002 2	N	-0-	-0-
09	2880	X	1016	-0-	-1864	-0-	31 1	985 2	N	-0-	-0-
10	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	68 1	2117 2	N	-0-	-0-
11	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	55 1	1774 2	N	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239			
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	994 2	N	-0-	-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	69 1	1230 2	N	-0-	-0-
08	1705	N	1153	-0-	-552	-0-	70 1	1083 2	N	-0-	-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	83 1	1312 2	N	-0-	-0-
10	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	78 1	1141 2	N	-0-	-0-
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	62 1	931 2	N	-0-	-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469			
06	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	87 1	1924 2	N	-0-	-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	234 1	4190 2	N	-0-	-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	305 1	4746 2	N	-0-	-0-
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	311 1	4939 2	N	-0-	-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	237 1	3459 2	N	-0-	-0-
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	258 1	3906 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833			
06	47190	X	43126	-0-	-4064	-0-	1371 1	41755 2	N	-0-	-0-
07	45694	X	36180	-0-	-9514	-0-	1155 1	35025 2	N	-0-	-0-
08	41261	X	39918	-0-	-1343	-0-	1247 1	38671 2	N	-0-	-0-
09	43140	X	41540	-0-	-1600	-0-	1285 1	40255 2	N	-0-	-0-
10	44578	X	39247	-0-	-5331	-0-	1228 1	38019 2	N	-0-	-0-
11	43140	X	39388	-0-	-3752	-0-	1175 1	38213 2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-	-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-		-0-
07		3410 X	2323	-0-	-1087	-0-	2323	2	N	-0-		-0-
08		3410 X	1866	-0-	-1544	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-		-0-
10		3410 X	3342	-0-	-68	-0-	3342	2	N	-0-		-0-
11		3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3122	2	N	-0-		-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633												
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788												
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	101	1	3074	2	N	-0-
07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	N	-0-
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	98	1	3045	2	N	-0-
09		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	N	-0-
10		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	94	1	2899	2	N	-0-
*11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	84	1	2746	2	N	-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272												
06		2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2	N	-0-		-0-
07		2542 N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2	N	-0-		-0-
08		2542 N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2	N	-0-		-0-
09		2430 N	2190	-0-	-240	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
10		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2	N	-0-		-0-
11		2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915												
06		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	180	1	5490	2	N	-0-
07		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	87	1	2632	2	N	-0-
08		124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-
09		120 X	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-
10		124 X	41	-0-	-83	-0-	1	1	40	2	N	-0-
*11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	116	1	3759	2	N	-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006												
06		55499 X	55499	-0-	-0-	-0-	1764	1	53735	2	N	-0-
07		54423 X	54423	-0-	-0-	-0-	1737	1	52686	2	N	-0-
08		56258 X	56258	-0-	-0-	-0-	1757	1	54501	2	N	-0-
09		57645 X	57645	-0-	-0-	-0-	1783	1	55862	2	N	-0-
10		53321 X	53321	-0-	-0-	-0-	1669	1	51651	2	N	-0-
*11		59544 X	59544	-0-	-0-	-0-	1777	1	57767	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244							
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
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		33	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-		16	1	483	2	N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-		24	1	730	2	N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-		27	1	833	2	N	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-		22	1	666	2	N	-0-			-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-		22	1	725	2	N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117							
06	2160 N	2120	-0-	-40	-0-		2120	2			N	-0-			-0-
07	2232 N	1988	-0-	-244	-0-		1988	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	2079	-0-	-153	-0-		2079	2			N	-0-			-0-
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		2730	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3392	-0-	292	-0-	292	3392	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	3519	-0-	519	-0-	811	3519	2			N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378							
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2			N	-0-			-0-
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-		5510	2			N	-0-			-0-
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		5441	2			N	-0-			-0-
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-		6413	2			N	-0-			-0-
10	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-		5128	2			N	-0-			-0-
*11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-		5590	2			N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672							
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		5	1	150	2	N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-		6	1	167	2	N	-0-			-0-
08	155 N	53	-0-	-102	-0-		2	1	51	2	N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-		6	1	199	2	N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-		6	1	172	2	N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		2	1	65	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191							
06	6720 X	5479	-0-	-1241	-0-		174	1	5305	2	N	-0-			-0-
07	6944 X	5179	-0-	-1765	-0-		165	1	5014	2	N	-0-			-0-
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-		227	1	7026	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	4128	-0-	-2592	-0-		128	1	4000	2	N	-0-			-0-
10	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-		236	1	7302	2	N	-0-			-0-
11	7020 X	4629	-0-	-2391	-0-		138	1	4491	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684							
06	900 N	840	-0-	-60	-0-		840	2			N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2			N	-0-			-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	2			N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	795	-0-	-228	-0-		795	2			N	-0-			-0-
11	900 N	808	-0-	-92	-0-		808	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	N	-0-
07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	14 1	425 2	N	-0-
08	186 X	119	-0-	-67	-0-	4 1	115 2	N	-0-
09	180 X	64	-0-	-116	-0-	2 1	62 2	N	-0-
10	434 X	4	-0-	-430	-0-	4 2		N	-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353	
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	73 1	2213 2	N	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	35 1	1055 2	N	-0-
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	93 1	2886 2	N	-0-
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	80 1	2511 2	N	-0-
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	91 1	2827 2	N	-0-
*11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	78 1	2524 2	N	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240	
06	3000 N	3074	-0-	74	333	98 1	2976 2	N	-0-
07	3100 N	3149	-0-	49	382	101 1	3048 2	N	-0-
08	3529 X	3147	-0-	-382	-0-	98 1	3049 2	N	-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	110 1	3433 2	N	-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	96 1	2984 2	N	-0-
*11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	74 1	2394 2	N	-0-

BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289	
06	16800 X	12740	-0-	-4060	-0-	405 1	12335 2	N	-0-
07	16337 X	13141	-0-	-3196	-0-	419 1	12722 2	N	-0-
08	14787 X	14288	-0-	-499	-0-	446 1	13842 2	N	-0-
09	13710 X	13072	-0-	-638	-0-	404 1	12668 2	N	-0-
10	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	431 1	13347 2	N	-0-
11	13830 X	13803	-0-	-27	-0-	412 1	13391 2	N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613	
06	34920 X	23697	-0-	-11223	-0-	753 1	22944 2	N	-0-
07	35836 X	22545	-0-	-13291	-0-	720 1	21825 2	N	-0-
08	16368 X	4612	-0-	-11756	-0-	144 1	4468 2	N	-0-
09	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	851 1	26665 2	N	-0-
10	25231 X	25231	-0-	-0-	-0-	790 1	24441 2	N	-0-
11	23700 X	23053	-0-	-647	-0-	688 1	22365 2	N	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191	
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	7 1	198 2	N	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	2 1	70 2	N	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 2	N	-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	2 1	68 2	N	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	N	-0-
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	2 1	73 2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-
09		480 N	452	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-
10		403 N	196	-0-	-207	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-
11		390 N	294	-0-	-96	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000													
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	-0-
07		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2751	2	N	-0-
08		3410 X	2626	-0-	-784	-0-	-0-	82	1	2544	2	N	-0-
09		3300 X	2140	-0-	-1160	-0-	-0-	66	1	2074	2	N	-0-
10		3410 X	2517	-0-	-893	-0-	-0-	79	1	2438	2	N	-0-
11		3000 X	2427	-0-	-573	-0-	-0-	72	1	2355	2	N	-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682													
06		5490 X	5342	-0-	-148	-0-	-0-	170	1	5172	2	N	-0-
07		5673 X	3506	-0-	-2167	-0-	-0-	112	1	3394	2	N	-0-
08		5487 X	3589	-0-	-1898	-0-	-0-	112	1	3477	2	N	-0-
09		5340 X	2850	-0-	-2490	-0-	-0-	88	1	2762	2	N	-0-
10		5518 X	3234	-0-	-2284	-0-	-0-	101	1	3133	2	N	-0-
11		5340 X	3250	-0-	-2090	-0-	-0-	97	1	3153	2	N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836													
06		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	5433	2	N	-0-
07		6448 X	72	-0-	-6376	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-
08		6448 X	3029	-0-	-3419	-0-	-0-	95	1	2934	2	N	-0-
09		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	6274	2	N	-0-
10		5797 X	4928	-0-	-869	-0-	-0-	154	1	4774	2	N	-0-
11		5610 X	3616	-0-	-1994	-0-	-0-	108	1	3508	2	N	-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918													
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980													
06		22050 X	1805	-0-	-20245	-0-	-0-	78	1	1727	2	N	-0-
07		22444 X	647	-0-	-21797	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-
08		21545 X	5687	-0-	-15858	-0-	-0-	343	1	5344	2	N	-0-
09		20850 X	5722	-0-	-15128	-0-	-0-	339	1	5383	2	N	-0-
10		18724 X	6117	-0-	-12607	-0-	-0-	393	1	5724	2	N	-0-
*11		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	5656	2	N	-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406													
06		14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	14320	2	N	-0-
07		14694 X	13779	-0-	-915	-0-	-0-	439	1	13340	2	N	-0-
08		14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	14369	2	N	-0-
09		14790 X	13607	-0-	-1183	-0-	-0-	421	1	13186	2	N	-0-
10		15283 X	13139	-0-	-2144	-0-	-0-	411	1	12728	2	N	-0-
*11		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	14373	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929														
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
06	33630 X	30342	-0-	-3288	-0-	964	1	29378	2	N	-0-			-0-
07	34751 X	25430	-0-	-9321	-0-	812	1	24618	2	N	-0-			-0-
08	34751 X	29744	-0-	-5007	-0-	929	1	28815	2	N	-0-			-0-
09	30330 X	27773	-0-	-2557	-0-	859	1	26914	2	N	-0-			-0-
10	31341 X	14807	-0-	-16534	-0-	463	1	14344	2	N	-0-			-0-
11	30330 X	21316	-0-	-9014	-0-	636	1	20680	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800														
06	263250 X	230587	-0-	-32663	-0-	230587	2			N	-0-			-0-
07	264368 X	248095	-0-	-16273	-0-	248095	2			N	-0-			-0-
08	263810 X	229838	-0-	-33972	-0-	229838	2			N	-0-			-0-
09	237480 X	213581	-0-	-23899	-0-	213581	2			N	-0-			-0-
10	248093 X	214546	-0-	-33547	-0-	214546	2			N	-0-			-0-
11	240090 X	197638	-0-	-42452	-0-	197638	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954														
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
08	1488 N	1054	-0-	-434	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
10	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					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														
06	2010 X	1876	-0-	-134	-0-	81	1	1795	2	N	-0-			-0-
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	90	1	2063	2	N	-0-			-0-
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	110	1	2472	2	N	-0-			-0-
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	99	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2077 X	1992	-0-	-85	-0-	82	1	1910	2	N	-0-			-0-
*11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	98	1	2263	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) HOME PETROLEUM CORP. COLEMAN UNIT		84492 050 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2	45
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	45
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	45
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	45
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON UNIT 2		85809 300 785940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8920 - 9090		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8752 - 9064		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC THORNTON UNIT		86066 210 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10140 - 10670		
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-	59
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-	59
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	9	1	114	2	N	-0-	59
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-	59
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-	59
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-	59

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204416		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11985		PERF.10590 - 11022		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-	49
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	2	N	-0-	49
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-	49
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-	49
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-	49
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-	49

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217952		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10590 - 11745		
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-	129
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	N	-0-	129
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	28	1	357	2	N	-0-	129
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	27	1	364	2	N	-0-	129
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	23	1	300	2	N	-0-	129
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-	129

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	101	1	1273	2	N	19			102
						21	9							
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	N	39			141
						43	9							
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	N	58			199
						64	9							
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	116	1	1548	2	N	41			240
						45	9							
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	126	1	1631	2	N	47	183	1	104
						52	9							
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1577	2	N	12			116
						13	9							
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692														
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	46	1	580	2	N	-0-			13
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	43	1	518	2	N	-0-			13
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	44	1	562	2	N	-0-			13
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-			13
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	N	-0-			13
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	N	-0-			13
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
06	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	100	1	1257	2	N	-0-			5
07	2201 N	1616	-0-	-585	-0-	124	1	1490	2	N	2			7
						2	9							
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	141	1	1792	2	N	1			8
						1	9							
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	133	1	1776	2	N	1			9
						1	9							
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	147	1	1907	2	N	6			15
						7	9							
*11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	N	-0-			15
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-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
OLD UNION OPERATING COMPANY WOLENS HEIRS 621149 WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
SM OPERATING COMPANY LLC 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031													
M	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
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-			33
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-			33
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
10	DLQ	G-10	795	-0-	795	-0-	795 3		Y	-0-			33
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	795		Y	NO RPT			33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
06		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856 3		Y	-0-			81
07		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 3		Y	-0-			81
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81
10	DLQ	G-10	7831	-0-	7831	-0-	7831 3		Y	-0-			81
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7831		Y	NO RPT			81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-			40
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-			40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
10	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	-0-	1118 3		Y	-0-			40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1118		Y	NO RPT			40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910													
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-			83
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-			83
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83
10	DLQ	G-10	862	-0-	862	-0-	862 3		Y	-0-			83
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	862		Y	NO RPT			83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			22
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
10	DLQ	G-10	785	-0-	785	-0-	785 3		Y	-0-			22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	785		Y	NO RPT			22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292													
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			22
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			22
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			22
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			22
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			22
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	6227	-0-	3227	3227	179 1	108 9	5940 2	Y	98	17 1	98
07	3100 N	2662	-0-	-438	2789	91 1	20 9	2551 2	Y	18	75 1	41
08	3100 N	1405	-0-	-1695	1094	46 1	23 9	1336 2	Y	21		62
09	2058 X	964	-0-	-1094	-0-	29 1	7 9	928 2	Y	6	39 1	29
10	6448 X	979	-0-	-5469	-0-	32 1	11 9	936 2	Y	10		39
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-				Y	NO RPT		39

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
06	1350 X	722	-0-	-628	-0-	21 1	12 9	689 2	Y	11	31 1	11
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	37 1	9 9	1046 2	Y	8	9 1	10
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	68 1	34 9	1974 2	Y	31		41
09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	88 1	20 9	2818 2	Y	18	26 1	33
10	3100 N	3530	-0-	430	430	116 1	40 9	3374 2	Y	36		69
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT		69

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40 1	24 9	1320 2	Y	22	40 1	23
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	38 1	9 9	1057 2	Y	8	18 1	13
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34 1	18 9	983 2	Y	16		29
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	31 1	7 9	989 2	Y	6	18 1	17
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	40 1	13 9	1149 2	Y	12		29
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT		29

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
06	4080 X	1186	-0-	-2894	-0-	34 1	21 9	1131 2	Y	19	109 1	21
07	3627 X	1045	-0-	-2582	-0-	36 1	8 9	1001 2	Y	7	16 1	12
08	3627 X	1167	-0-	-2460	-0-	38 1	20 9	1109 2	Y	18		30
09	3030 X	1266	-0-	-1764	-0-	38 1	9 9	1219 2	Y	8	19 1	19
10	1364 X	932	-0-	-432	-0-	31 1	10 9	891 2	Y	9		28
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT		28

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550												
06	930 N	538	-0-	-392	-0-	532 2		6 9	N	5		73
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-		73
08	961 N	700	-0-	-261	-0-	700 2			N	-0-		73
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 2			N	-0-		73
10	806 N	346	-0-	-460	-0-	346 2			N	-0-		73
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		73

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3930 X	3265	-0-	-665	-0-	94 1	3115 2	Y	Y	51	117 1		53
							56 9							
07		4061 X	3192	-0-	-869	-0-	109 1	3059 2	Y	Y	22	41 1		34
							24 9							
08		4061 X	3555	-0-	-506	-0-	116 1	3381 2	Y	Y	53			87
							58 9							
09		3540 X	3143	-0-	-397	-0-	94 1	3026 2	Y	Y	21	55 1		53
							23 9							
10		3379 X	3157	-0-	-222	-0-	104 1	3019 2	Y	Y	31			84
							34 9							
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				Y	NO RPT			84

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936														
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	12 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	44 1	1476 2	Y	Y	24	25 1		24
							26 9							
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	50 1	1408 2	Y	Y	10	19 1		15
							11 9							
08		992 N	551	-0-	-441	-0-	18 1	524 2	Y	Y	8			23
							9 9							
09		960 N	652	-0-	-308	-0-	20 1	628 2	Y	Y	4	14 1		13
							4 9							
10		992 N	427	-0-	-565	-0-	14 1	409 2	Y	Y	4			17
							4 9							
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			17

XTO ENERGY INC. 945936														
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654														
06		450 N	241	-0-	-209	-0-	3 1	238 2	N	N	-0-			250
07		682 N	413	-0-	-269	-0-	11 1	402 2	N	N	-0-			250
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	42 1	1042 2	N	N	-0-			250
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	28 1	780 2	N	N	-0-			250
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	19 1	655 2	N	N	-0-			250
11		1050 N	829	-0-	-221	-0-	26 1	803 2	N	N	-0-			250

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008										TOTAL DEPTH	12360	PERF.11239 - 12144			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013										TOTAL DEPTH	12270	PERF.11930 - 12090			
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	56	1	841	2	N	-0-			27
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	45	1	772	2	N	-0-			27
08	930	N	828	-0-	-102	-0-	34	1	794	2	N	-0-			27
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	45	1	775	2	N	-0-			27
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-			27
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-			27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010										TOTAL DEPTH	11850	PERF. 7645 - 7674			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018										TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7655 - 7708			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 4296 - 4714			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027												
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-			45
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	637	2	N	22			67
						24	9							
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	627	2	N	10			77
						11	9							
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	N	-0-			77
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-			77
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-			77

ARCO FEE		WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667						
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	N	-0-			58
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	3			61
						3	9							
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-			61
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			61
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-			61
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	1	3	1	59
						1	9							

BEST		WELL #: 3		RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616						
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	170	1	2143	2	N	5			32
						6	9							
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	179	1	2148	2	N	5			37
						6	9							
08	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	172	1	2180	2	N	-0-			37
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	162	1	2149	2	N	4			41
						4	9							
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	172	1	2222	2	N	4			45
						4	9							
*11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	171	1	2173	2	N	11	22	1	34
						12	9							

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	1		10
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	60	1	717	2	N	1		11
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	49	1	625	2	N	-0-		11
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	51	1	672	2	N	2		13
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	54	1	702	2	N	3		16
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	N	7	8 1	15

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908													
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2028	2	N	6		44
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2070	2	N	20		64
08	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	161	1	2043	2	N	8		72
09	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	151	1	2007	2	N	-0-		72
10	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	160	1	2076	2	N	5		77
11	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	129	1	1639	2	N	6	21 1	62

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669													
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1642	2	N	8		91
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	135	1	1624	2	N	12		103
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	129	1	1634	2	N	10		113
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	120	1	1597	2	N	2		115
10	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	120	1	1553	2	N	13		128
11	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	113	1	1433	2	N	9	16 1	121

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	143 1	1807 2	N	3		61	
07	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	150 1	1802 2	N	2		63	
08	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	141 1	1797 2	N	-0-		63	
09	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	131 1	1742 2	N	-0-		67	
10	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	136 1	1760 2	N	4		55	
*11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	141 1	1798 2	N	7	19 1		

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DPMP ENERGY LLC 227740														
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80	

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772														
06	3210 X	2760	-0-	-450	-0-	-0-	2741	2	19	9	Y	17	192	
07	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	-0-	2330	2	3	9	Y	3	195	
08	2666 X	2254	-0-	-412	-0-	-0-	2251	2	3	9	Y	3	198	
09	2580 X	1460	-0-	-1120	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	198	
10	2325 N	739	-0-	-1586	-0-	-0-	739	2			Y	-0-	198	
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	NO RPT	198	

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														
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-	

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935												
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
06	14000	5758	-0-	-8242	23524	5758	2				N	-0-
07	7750	6752	-0-	-998	22526	6752	2				N	-0-
08	7750	5980	-0-	-1770	20756	5980	2				N	-0-
09	27642	6886	-0-	-20756	-	6886	2				N	-0-
10	6758 #	4020	-0-	-2738	-	4020	2				N	-0-
11	6540 #	4701	-0-	-1839	-	4701	2				N	-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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
BROWN "AG"		WELL #: 1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
GANN, J. C.		WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166		
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	470	1	N	7	128
						8	9			
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	464	1	N	13	141
						14	9			
08	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	473	1	N	3	144
						3	9			
09	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	440	1	N	1	145
						1	9			
10	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	471	1	N	1	146
						1	9			
11	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	471	1	N	2	148
						2	9			

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019 - P/A 03/15/19										

AYCOCK "1"		WELL #: 1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

UTLEY "C"		WELL #: 1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					13
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					13
08	3875	X	2830	-0-	-1045	-0-	2830	2			Y	-0-					13
09	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	3091	2			Y	-0-					13
10	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	2			Y	-0-					13
11	3750	X	149	-0-	-3601	-0-	149	2			Y	-0-					13

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

06	1830	X	832	-0-	-998	-0-	832	2			N	-0-					72
07	1891	X	1689	-0-	-202	-0-	1689	2			N	-0-					72
08	1891	X	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					72
09	1440	X	913	-0-	-527	-0-	913	2			N	-0-					72
10	1674	X	1004	-0-	-670	-0-	1004	2			N	-0-					72
11	1710	X	87	-0-	-1623	-0-	87	2			N	-0-					72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416			N	-0-			-0-
07	416 X	-0-	-0-	-416	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-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-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430				
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			6
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			6
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			6
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			6
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			6
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568				
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			1
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			1
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			1
09	990 N	298	-0-	-692	-0-	298	2	N	-0-			1
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			1
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210				
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	N	-0-			18
07	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2	N	-0-			18
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-			18
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-			18
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-			18
*11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2	N	-0-			18

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440				
06	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	56	1	1153	2	N	-0-	-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	72	1	1377	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	850	-0-	-350	-0-	40	1	810	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	822	-0-	-511	-0-	40	1	782	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	483	-0-	-927	-0-	24	1	459	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382		
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	
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	75 1	413 2	N	-0-	151
07	589 N	492	-0-	-97	-0-	74 1	417 2	N	1	152
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1 9	80 1	N	1	153
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	1 9	76 1	N	-0-	153
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	82 1	410 2	N	-0-	153
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	76 1	403 2	N	-0-	153

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294		
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	89 1	495 2	N	-0-	22
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	103 1	583 2	N	2	24
08	682 N	562	-0-	-120	-0-	2 9	90 1	N	-0-	24
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	109 1	572 2	N	-0-	24
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	74 1	370 2	N	-0-	24
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	101 1	533 2	N	-0-	24

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545		
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 2		N	-0-	1
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-	1
08	930 N	419	-0-	-511	-0-	419 2		N	-0-	1
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-	1
10	868 N	58	-0-	-810	-0-	58 2		N	-0-	1
11	420 N	24	-0-	-396	-0-	24 2		N	-0-	1

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493		
06	1020 X	212	-0-	-808	-0-	212 2		N	-0-	48
07	1054 X	40	-0-	-1014	-0-	40 2		N	-0-	48
08	1054 X	30	-0-	-1024	-0-	30 2		N	-0-	48
09	1020 X	49	-0-	-971	-0-	49 2		N	-0-	48
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	48
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	48

DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-	-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		Y	-0-	-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-	-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		Y	-0-	-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2		Y	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546		
06	1380 X	1138	-0-	-242	-0-	1138 2		N	-0-	7
07	1426 X	713	-0-	-713	-0-	713 2		N	-0-	7
08	1240 X	953	-0-	-287	-0-	953 2		N	-0-	7
09	1200 X	780	-0-	-420	-0-	780 2		N	-0-	7
10	1178 X	526	-0-	-652	-0-	526 2		N	-0-	7
11	1140 X	789	-0-	-351	-0-	789 2		N	-0-	7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-				9
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-				9
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-				9
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2		N	-0-				9
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-				9
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-				9

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600					
06	690 N	83	-0-	-607	-0-	83 2		N	-0-				1
07	465 N	140	-0-	-325	-0-	140 2		N	-0-				1
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-				1
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-				1
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-				1
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-				1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274					
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67 1	1384 2	N	-0-				129
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	66 1	1375 2	N	-0-				129
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69 1	1311 2	N	-0-				129
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	59 1	1182 2	N	-0-				129
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	66 1	1277 2	N	-0-				129
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	63 1	1173 2	N	-0-				129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435					
06	4740 X	4166	-0-	-574	-0-	4166 2		N	-0-				27
07	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4317 2		N	-0-				27
08	4464 X	3318	-0-	-1146	-0-	3318 2		N	-0-				27
09	4320 X	3527	-0-	-793	-0-	3527 2		N	-0-				27
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2		N	-0-				27
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N	-0-				27

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428					
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 2		N	-0-				21
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-				21
08	434 N	169	-0-	-265	-0-	169 2		N	-0-				21
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-				21
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-				21
*11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-				21

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554					
06	780 N	467	-0-	-313	-0-	467 2		N	-0-				1
07	837 N	563	-0-	-274	-0-	563 2		N	-0-				1
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2		N	-0-				1
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-				1
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-				1
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-				1

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180					
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2		N	-0-				-0-
07	775 N	592	-0-	-183	-0-	592 2		N	-0-				-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-				-0-
09	870 N	608	-0-	-262	-0-	608 2		N	-0-				-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-				-0-
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500	
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
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-	28
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2	N	-0-	28
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-	28
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-	28
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	N	-0-	28
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	28

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065	
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2	N	-0-	2
07	2635 X	2465	-0-	-170	-0-	2465 2	N	-0-	2
08	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2476 2	N	-0-	2
09	2550 X	1925	-0-	-625	-0-	1925 2	N	-0-	2
10	2635 X	2442	-0-	-193	-0-	2442 2	N	-0-	2
11	2550 X	2070	-0-	-480	-0-	2070 2	N	-0-	2

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152	
06	930 X	644	-0-	-286	-0-	644 2	N	-0-	13
07	651 N	556	-0-	-95	-0-	556 2	N	-0-	13
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	13
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	460 2	N	-0-	13
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2	N	-0-	13
11	630 N	269	-0-	-361	-0-	269 2	N	-0-	13

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-	65
07	1426 N	629	-0-	-797	-0-	629 2	N	-0-	65
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-	65
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-	65
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2	N	-0-	65
11	1740 N	900	-0-	-840	-0-	900 2	N	-0-	65

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370	
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-	127
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	N	-0-	127
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	N	-0-	127
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-	127
10	2480 X	326	-0-	-2154	-0-	326 2	N	-0-	127
11	2400 X	1530	-0-	-870	-0-	1530 2	N	-0-	127

AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028	
06	11409 X	6607	-0-	-4802	-0-	6607 2	N	-0-	2
07	3100 N	5425	-0-	2325	-0-	5425 2	N	-0-	2
08	6638 X	4313	-0-	-2325	-0-	4313 2	N	-0-	2
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-	2
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	N	-0-	2
*11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-	2

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450	
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2	N	-0-	90
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2	N	-0-	90
08	2604 X	2116	-0-	-488	-0-	2116 2	N	-0-	90
09	2520 X	1260	-0-	-1260	-0-	1260 2	N	-0-	90
10	2604 X	2422	-0-	-182	-0-	2422 2	N	-0-	90
11	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	2368 2	N	-0-	90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490		
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
06	2310 N	2067	-0-	-243	-0-	2067 2	N	-0-		23
07	2387 N	2072	-0-	-315	-0-	2072 2	N	-0-		23
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		23
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-		23
10	3100 N	3171	-0-	71	71	3171 2	N	-0-		23
*11	3000 N	2971	-0-	-29	42	2971 2	N	-0-		23

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530		
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-		27
07	1333 N	875	-0-	-458	-0-	875 2	N	-0-		27
08	1612 N	464	-0-	-1148	-0-	464 2	N	-0-		27
09	870 N	826	-0-	-44	-0-	826 2	N	-0-		27
10	868 N	241	-0-	-627	-0-	241 2	N	-0-		27
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	N	-0-		27

UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420		
06	1920 N	1565	-0-	-355	-0-	1565 2	N	-0-		34
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		34
08	1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767 2	N	-0-		34
09	1560 N	1164	-0-	-396	-0-	1164 2	N	-0-		34
10	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	1620 2	N	-0-		34
*11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		34

UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049		
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382 2	N	-0-		-0-
07	527 N	80	-0-	-447	-0-	80 2	N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-

UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049		
06	3270 X	2553	-0-	-717	-0-	2553 2	N	-0-		103
07	3348 X	1876	-0-	-1472	-0-	1876 2	N	-0-		103
08	3348 X	2336	-0-	-1012	-0-	2336 2	N	-0-		103
09	3240 X	2403	-0-	-837	-0-	2403 2	N	-0-		103
10	2914 X	2406	-0-	-508	-0-	2406 2	N	-0-		103
11	2550 X	2514	-0-	-36	-0-	2514 2	N	-0-		103

UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450		
06	3420 X	2726	-0-	-694	-0-	2726 2	N	-0-		73
07	3534 X	1868	-0-	-1666	-0-	1868 2	N	-0-		73
08	3534 X	2879	-0-	-655	-0-	2879 2	N	-0-		73
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-		73
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-		73
11	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382 2	N	-0-		73

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064		
06	1950 N	519	-0-	-1431	-0-	519 2	N	-0-		64
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2	N	-0-		64
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-		64
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-		64
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-		64
11	2100 N	1892	-0-	-208	-0-	1892 2	N	-0-		64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			3
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-			3
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-			3
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-			3
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2	N	-0-			3
*11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			3

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140				
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	-0-			2
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			2
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-			2
09	1470 X	1160	-0-	-310	-0-	1160	2	N	-0-			2
10	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			2
*11	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530				
06	2460 X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2	N	-0-			28
07	2542 X	1929	-0-	-613	-0-	1929	2	N	-0-			28
08	2542 X	1995	-0-	-547	-0-	1995	2	N	-0-			28
09	2460 X	1740	-0-	-720	-0-	1740	2	N	-0-			28
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			28
11	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	1820	2	N	-0-			28

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542				
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-			49
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2	N	-0-			49
08	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-			49
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-			49
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2	N	-0-			49
*11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			49

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			1
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500				
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2	N	-0-			-0-
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2	N	-0-			-0-
08	961 N	709	-0-	-252	-0-	709	2	N	-0-			-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-			-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
06	2250 X	1120	-0-	-1130	-0-	1120	2	N	-0-			2
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-			2
08	2325 X	2316	-0-	-9	-0-	2316	2	N	-0-			2
09	2250 X	2238	-0-	-12	-0-	2238	2	N	-0-			2
10	2325 N	1406	-0-	-919	-0-	1406	2	N	-0-			2
11	2250 N	1303	-0-	-947	-0-	1303	2	N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	921	-0-	-1149	-0-	921 2	N	-0-			1
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2	N	-0-			1
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	N	-0-			1
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-			1
10	2139	N	1288	-0-	-851	-0-	1288 2	N	-0-			1
*11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394				
06	2610	X	401	-0-	-2209	-0-	401 2	N	-0-			49
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2	N	-0-			49
08	2697	X	575	-0-	-2122	-0-	575 2	N	-0-			49
09	930	X	607	-0-	-323	-0-	607 2	N	-0-			49
10	2697	X	781	-0-	-1916	-0-	781 2	N	-0-			49
11	2610	X	686	-0-	-1924	-0-	686 2	N	-0-			49

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514				
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-			1
07	775	N	625	-0-	-150	-0-	625 2	N	-0-			1
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	542 2	N	-0-			1
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559 2	N	-0-			1
10	620	N	312	-0-	-308	-0-	312 2	N	-0-			1
11	510	N	37	-0-	-473	-0-	37 2	N	-0-			1

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370				
06	3180	X	2038	-0-	-1142	-0-	2038 2	N	-0-			12
07	2821	X	2015	-0-	-806	-0-	2015 2	N	-0-			12
08	2821	X	1618	-0-	-1203	-0-	1618 2	N	-0-			12
09	2730	X	820	-0-	-1910	-0-	820 2	N	-0-			12
10	2108	X	951	-0-	-1157	-0-	951 2	N	-0-			12
11	2040	X	693	-0-	-1347	-0-	693 2	N	-0-			12

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426				
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-			128
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-			128
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-			128
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			128
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			128
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			128

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-			1
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-			1
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-			1
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			1
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-			1
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515				
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-			26
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-			26
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062 2	N	-0-			26
09	2340	N	1768	-0-	-572	-0-	1768 2	N	-0-			26
10	2294	N	1877	-0-	-417	-0-	1877 2	N	-0-			26
11	2010	N	1067	-0-	-943	-0-	1067 2	N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12395 - 12435		
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
06	3000 N	3462	-0-	462	462	3462	2		N	-0-			64
07	2790 X	433	-0-	-2357	-0-	433	2		N	-0-			64
08	2790 X	115	-0-	-2675	-0-	115	2		N	-0-			64
09	2700 X	529	-0-	-2171	-0-	529	2		N	-0-			64
10	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2		N	-0-			64
*11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			64

UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11955 - 12047		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-			-0-
09	526 X	-0-	-0-	-526	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12109 - 12208		
06	2580 X	2248	-0-	-332	-0-	2248	2		N	-0-			2
07	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	2496	2		N	-0-			2
08	2480 X	1587	-0-	-893	-0-	1587	2		N	-0-			2
09	2400 X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2		N	-0-			2
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			2
*11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590		
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			1
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			1
08	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	2		N	-0-			1
09	1710 N	851	-0-	-859	-0-	851	2		N	-0-			1
10	1643 N	743	-0-	-900	-0-	743	2		N	-0-			1
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			1

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642		
06	3180 X	2590	-0-	-590	-0-	2590	2		N	-0-			39
07	3286 X	2221	-0-	-1065	-0-	2221	2		N	-0-			39
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			39
09	3180 X	2883	-0-	-297	-0-	2883	2		N	-0-			39
10	3038 X	2876	-0-	-162	-0-	2876	2		N	-0-			39
11	3180 X	2636	-0-	-544	-0-	2636	2		N	-0-			39

BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642		
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			25
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			25
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			25
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			25
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			25
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			25

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610		
06	14B2 EXT	6698	-0-	6698	15721	6698	2		N	-0-			13
07	14B2 EXT	5779	-0-	5779	21500	5779	2		N	-0-			13
08	14B2 EXT	3213	-0-	3213	24713	3213	2		N	-0-			13
09	24728 X	15	-0-	-24713	-0-	15	2		N	-0-			13
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			13
11	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-				N	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
DANIEL "G"			WELL #:		8	RRCID -> 213051			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

06	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2		N	-0-			59
07	2046 N	1161	-0-	-885	-0-	1161	2		N	-0-			59
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			59
09	1350 N	962	-0-	-388	-0-	962	2		N	-0-			59
10	1147 N	907	-0-	-240	-0-	907	2		N	-0-			59
11	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2		N	-0-			59

DUBOSE			WELL #:		3	RRCID -> 213104			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236	
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	20	1	209	2	N	-0-		104
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	19	1	194	2	N	1		105
						1	9						
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-		105
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-		105
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	12		117
						13	9						
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	22	1	197	2	N	10		127
						11	9						

UTLEY "C"			WELL #:		25	RRCID -> 214153			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440	
06	1920 X	1904	-0-	-16	-0-	1904	2		N	-0-			79
07	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	1781	2		N	-0-			79
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			79
09	1890 X	1792	-0-	-98	-0-	1792	2		N	-0-			79
10	1953 X	1894	-0-	-59	-0-	1894	2		N	-0-			79
*11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			79

DUBOSE			WELL #:		1	RRCID -> 215511			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	N	-0-		47
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	104	1	1046	2	N	-0-		47
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	132	1	1291	2	N	17		64
						19	9						
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	147	1	1369	2	N	-0-		64
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	115	1	1150	2	N	16		80
						18	9						
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	128	1	1132	2	N	34		114
						37	9						

BASS "A"			WELL #:		9	RRCID -> 216615			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656	
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			12
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			12
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			12
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			12
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			12
11	1560 N	848	-0-	-712	-0-	848	2		N	-0-			12

BASS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 216618			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636	
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			4
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			4
08	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2		N	-0-			4
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			4
10	3410 X	3017	-0-	-393	-0-	3017	2		N	-0-			4
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF.	0 - 12134
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2					28
07	1488 X	1391	-0-	-97	-0-	1391	2					28
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2					28
09	1440 X	1417	-0-	-23	-0-	1417	2					28
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2					28
11	1440 X	1165	-0-	-275	-0-	1165	2					28

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11804 - 12190
06	1710 X	493	-0-	-1217	-0-	23	1	470	2	N	-0-	32
07	1767 X	12	-0-	-1755	-0-	1	1	11	2	N	-0-	32
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	32
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	32
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	32
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	32

BASS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	217416	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12550 - 12620
06	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-	-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	-0-
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #:		28	RRCID ->	217518	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12288 - 12482
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UTLEY "H"		WELL #:		7	RRCID ->	217560	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12719	PERF.	12308 - 12694
06	2430 X	2350	-0-	-80	-0-	2350	2			N	-0-	51
07	2511 X	2455	-0-	-56	-0-	2455	2			N	-0-	51
08	2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			N	-0-	51
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-	51
10	2449 N	2019	-0-	-430	-0-	2019	2			N	-0-	51
*11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-	51

BASS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	217619	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12744	PERF.	12588 - 12656
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	1
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	1
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-	1
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-	1
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-	1
11	330 N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

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
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	384 1	4019 2	N	-0-		37
07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	460 1	4625 2	N	5		42
						6 9					
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	400 1	3912 2	N	-0-		42
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	359 1	3349 2	N	-0-		42
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	408 1	4073 2	N	-0-		42
*11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	364 1	3218 2	N	-0-		42

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	439 1	4588 2	N	-0-		70
07	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	436 1	4379 2	N	-0-		70
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	449 1	4391 2	N	-0-		70
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	428 1	3998 2	N	-0-		70
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	457 1	4564 2	N	-0-		70
*11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	444 1	3926 2	N	-0-		70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2		N	-0-		-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

06	2700 N	2616	-0-	-84	-0-	2616 2		N	-0-		5
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-		5
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		5
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		5
10	2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2722 2		N	-0-		5
11	2580 N	2268	-0-	-312	-0-	2268 2		N	-0-		5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

06	2040 X	1539	-0-	-501	-0-	1539 2		N	-0-		71
07	2108 X	1944	-0-	-164	-0-	1944 2		N	-0-		71
08	2108 X	1771	-0-	-337	-0-	1771 2		N	-0-		71
09	2040 X	174	-0-	-1866	-0-	174 2		N	-0-		71
10	2108 X	1931	-0-	-177	-0-	1931 2		N	-0-		71
11	1890 X	1790	-0-	-100	-0-	1790 2		N	-0-		71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612 -	12652			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BASS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12076 -	12182			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125						N	-0-			-0-
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-
BASS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	218949	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12144 -	12506			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217						N	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UTLEY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12611	PERF.11942 -	12408			
06	3300 X	1489	-0-	-1811	-0-	1489	2				N	-0-			27
07	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2				N	-0-			27
08	3534 X	2392	-0-	-1142	-0-	2392	2				N	-0-			27
09	3420 X	2376	-0-	-1044	-0-	2376	2				N	-0-			27
10	2945 X	2870	-0-	-75	-0-	2870	2				N	-0-			27
*11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2				N	-0-			27
BASS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220481	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12507 -	12547			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #:		29	RRCID ->	220506	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11990 -	12494			
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2				N	-0-			13
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2				N	-0-			13
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2				N	-0-			13
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2				N	-0-			13
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2				N	-0-			13
*11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2				N	-0-			13
KEILS, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	220509	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 9532 -	10246			
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	275	1	384	2		N	-0-			128
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	313	1	449	2		N	-0-			128
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	290	1	372	2		N	-0-			128
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	305	1	427	2		N	-0-			128
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	315	1	432	2		N	-0-			128
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	305	1	400	2		N	-0-			128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	2074	-0-	2074	2415	2074	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1407	-0-	1407	3822	1407	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1816	-0-	1816	5638	1816	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1461	-0-	1461	7099	1461	2			N	-0-			-0-
10	8175 X	1076	-0-	-7099	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	971	-0-	-799	-0-	971	2			N	-0-			-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272					
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			3
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			3
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			3
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			3
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-			3
*11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			3

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562					
06	1380 N	848	-0-	-532	-0-	848	2			N	-0-			1
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			1
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			1
09	840 N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-			1
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			1
*11	3000 N	3109	-0-	109	109	3109	2			N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430					
06	810 N	340	-0-	-470	-0-	340	2			N	-0-			1
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			1
08	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-			1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	2			N	-0-			1
10	837 N	136	-0-	-701	-0-	136	2			N	-0-			1
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190					
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	101	1	2085	2	N	-0-			55
07	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	105	1	2202	2	N	-0-			55
08	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	110	1	2103	2	N	-0-			55
09	2190 N	1999	-0-	-191	-0-	95	1	1904	2	N	-0-			55
10	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	111	1	2146	2	N	-0-			55
11	2130 N	2112	-0-	-18	-0-	107	1	2005	2	N	-0-			55

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193					
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			1
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			1
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			1
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			1
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-			1
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			1

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456					
06	600 N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-			66
07	1302 N	319	-0-	-983	-0-	319	2			N	-0-			66
08	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-			66
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			66
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			66
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-			66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12054 - 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
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-				2
07	1209 N	933	-0-	-276	-0-	-0-	933	2		N	-0-				2
08	1426 N	733	-0-	-693	-0-	-0-	733	2		N	-0-				2
09	1380 N	740	-0-	-640	-0-	-0-	740	2		N	-0-				2
10	930 N	565	-0-	-365	-0-	-0-	565	2		N	-0-				2
11	720 N	361	-0-	-359	-0-	-0-	361	2		N	-0-				2

BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11876 - 12030				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050 - 12536				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282 - 12744				
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				30
07	961 N	228	-0-	-733	-0-	-0-	228	2		N	-0-				30
08	3100 N	3169	-0-	69	-0-	-0-	3169	2		N	-0-				30
09	3000 N	4789	-0-	1789	-0-	-0-	4789	2		N	-0-				30
10	3100 N	5320	-0-	2220	-0-	-0-	4078	2		N	-0-				30
*11	7747 X	3669	-0-	-4078	-0-	-0-	3669	2		N	-0-				30

UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347 - 12397				
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-				81
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-				81
08	3193 X	2414	-0-	-779	-0-	-0-	2414	2		N	-0-				81
09	3090 X	1796	-0-	-1294	-0-	-0-	1796	2		N	-0-				81
10	3193 X	2521	-0-	-672	-0-	-0-	2521	2		N	-0-				81
11	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	-0-	1943	2		N	-0-				81

UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093 - 12214				
06	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				1
07	1085 N	716	-0-	-369	-0-	-0-	716	2		N	-0-				1
08	961 N	315	-0-	-646	-0-	-0-	315	2		N	-0-				1
09	1110 N	760	-0-	-350	-0-	-0-	760	2		N	-0-				1
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	-0-	676	2		N	-0-				1
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				1

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005 - 12164				
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	-0-	128	2		N	-0-				1
07	279 N	150	-0-	-129	-0-	-0-	150	2		N	-0-				1
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	-0-	136	2		N	-0-				1
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-				1
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027													
DANIEL "G"			WELL #:		12	RRCID ->		231873	COMPL. DATE		09/10/2007	TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665						
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H"			WELL #:		4	RRCID ->		232106	COMPL. DATE		01/04/2007	TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN			WELL #:		2	RRCID ->		232284	COMPL. DATE		10/25/2007	TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892						
06		1710 N	1543	-0-	-167	-0-	-0-	236	1	1305	2	N	2					146
07		1953 N	1720	-0-	-233	-0-	-0-	258	1	1453	2	N	8					154
08		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	-0-	256	1	1341	2	N	7					161
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1293	2	N	-0-					161
10		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	-0-	272	1	1353	2	N	1					162
11		1560 N	1401	-0-	-159	-0-	-0-	222	1	1177	2	N	2					164

UTLEY "A"			WELL #:		23	RRCID ->		232301	COMPL. DATE		05/25/2007	TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

AYCOCK "1"			WELL #:		5	RRCID ->		233510	COMPL. DATE		11/01/2007	TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440						
06		780 N	319	-0-	-461	-0-	-0-	319	2			N	-0-					74
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					74
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					74
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					74
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					74
11		840 N	695	-0-	-145	-0-	-0-	695	2			N	-0-					74

BASS "A"			WELL #:		20	RRCID ->		234291	COMPL. DATE		03/01/2007	TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650						
06		240 N	148	-0-	-92	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					25
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					25
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					25
10		310 N	136	-0-	-174	-0-	-0-	136	2			N	-0-					25
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	0 - 14440			
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
06	7140 X	4794	-0-	-2346	-0-	221	1	4573	2	N	-0-			-0-	
07	6851 X	5739	-0-	-1112	-0-	262	1	5477	2	N	-0-			-0-	
08	6851 X	5065	-0-	-1786	-0-	252	1	4813	2	N	-0-			-0-	
09	6630 X	5884	-0-	-746	-0-	280	1	5604	2	N	-0-			-0-	
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	323	1	6245	2	N	-0-			-0-	
*11	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	333	1	6249	2	N	-0-			-0-	

UTLEY "C"		WELL #:		26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12366 - 12376
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		32
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		32
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		32
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-		32
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		32
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		32

UTLEY "C"		WELL #:		32	RRCID ->	236032	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	11999 - 12149
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	0 - 16675
06	5940 X	4930	-0-	-1010	-0-	227	1	4703	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	4943	-0-	-1195	-0-	226	1	4717	2	N	-0-	-0-
08	6138 X	4810	-0-	-1328	-0-	239	1	4571	2	N	-0-	-0-
09	5760 X	4097	-0-	-1663	-0-	195	1	3902	2	N	-0-	-0-
10	5890 X	4402	-0-	-1488	-0-	216	1	4186	2	N	-0-	-0-
11	4920 X	4321	-0-	-599	-0-	219	1	4102	2	N	-0-	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	13240 - 17370
06	15600 X	13902	-0-	-1698	-0-	2713	1	11189	2	N	-0-	-0-
07	16833 X	13653	-0-	-3180	-0-	2766	1	10887	2	N	-0-	-0-
08	16833 X	11639	-0-	-5194	-0-	2574	1	9065	2	N	-0-	-0-
09	16290 X	11598	-0-	-4692	-0-	2620	1	8978	2	N	-0-	-0-
10	15221 X	12398	-0-	-2823	-0-	2743	1	9655	2	N	-0-	-0-
11	13890 X	11724	-0-	-2166	-0-	2655	1	9069	2	N	-0-	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	16570 - 17583
06	13350 X	10147	-0-	-3203	-0-	1757	1	8390	2	N	-0-	-0-
07	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	2122	1	13075	2	N	-0-	-0-
08	13175 X	11276	-0-	-1899	-0-	1845	1	9431	2	N	-0-	-0-
09	12750 X	10586	-0-	-2164	-0-	1744	1	8842	2	N	-0-	-0-
10	15066 X	11513	-0-	-3553	-0-	1942	1	9571	2	N	-0-	-0-
11	14580 X	9559	-0-	-5021	-0-	1767	1	7792	2	N	-0-	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	12495 - 14230
06	4290 X	3959	-0-	-331	-0-	183	1	3776	2	N	-0-	-0-
07	4433 X	3935	-0-	-498	-0-	180	1	3755	2	N	-0-	-0-
08	4433 X	3888	-0-	-545	-0-	193	1	3695	2	N	-0-	-0-
09	4290 X	3512	-0-	-778	-0-	167	1	3345	2	N	-0-	-0-
10	4154 X	3784	-0-	-370	-0-	186	1	3598	2	N	-0-	-0-
11	3960 X	3562	-0-	-398	-0-	180	1	3382	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600												
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

06		11790 X	11523	-0-	-267	-0-	3812 1	7711 2	N	-0-		-0-
07		11749 X	11548	-0-	-201	-0-	3919 1	7629 2	N	-0-		-0-
08		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	3976 1	8080 2	N	-0-		-0-
09		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	3940 1	10050 2	N	-0-		-0-
10		11904 X	10903	-0-	-1001	-0-	3805 1	7098 2	N	-0-		-0-
11		11670 X	10985	-0-	-685	-0-	3820 1	7165 2	N	-0-		-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090												
06		1710 N	1547	-0-	-163	-0-	135 1	1412 2	N	-0-		54
07		1705 N	1404	-0-	-301	-0-	127 1	1277 2	N	-0-		54
08		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	137 1	1343 2	N	-0-		54
09		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	145 1	1354 2	N	-0-		54
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	137 1	1372 2	N	-0-		54
*11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	152 1	1343 2	N	-0-		54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434												
06		6450 X	5717	-0-	-733	-0-	5717 2		N	-0-		36
07		6603 X	6251	-0-	-352	-0-	6251 2		N	-0-		36
08		6603 X	6550	-0-	-53	-0-	6537 2	13 9	N	12		48
09		6270 X	6184	-0-	-86	-0-	6138 2	46 9	N	42		90
10		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6201 2	68 9	N	62		152
11		6330 X	6264	-0-	-66	-0-	6169 2	95 9	N	86		238

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610												
06		12270 X	11205	-0-	-1065	-0-	517 1	10688 2	N	-0-		-0-
07		12679 X	8547	-0-	-4132	-0-	391 1	8156 2	N	-0-		-0-
08		12679 X	9666	-0-	-3013	-0-	480 1	9186 2	N	-0-		-0-
09		11220 X	10298	-0-	-922	-0-	489 1	9809 2	N	-0-		-0-
10		11594 X	10232	-0-	-1362	-0-	503 1	9729 2	N	-0-		-0-
11		11220 X	10063	-0-	-1157	-0-	509 1	9554 2	N	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC 186717												
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369												
06		210 N	147	-0-	-63	-0-	12 1	135 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	13 1	181 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	13 1	168 2	Y	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	197 2	Y	-0-		-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	Y	-0-		-0-
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 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 #:		1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12551 -	12634
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12321 -	12440
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	8 1	139 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12572 -	12748
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	130 1	2379 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	126 1	2270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	129 1	2355 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2400 N	2360	-0-	-40	-0-	125 1	2235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	133 1	2284 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	130 1	2213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12512 -	12565
06	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	57 1	1044 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	57 1	1028 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60 1	1097 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	58 1	1042 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61 1	1038 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56 1	956 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171845	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12248 -	12294
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	173076	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11534 -	11764
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	50 1	561 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46 1	665 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	45 1	596 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	52 1	658 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45 1	635 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	45 1	614 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																					
HILL "G"																					
WELL #: 1												RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		2430 X	1541	-0-	-889	-0-		125	1	1416	2	Y	-0-				-0-				
07		2511 X	1557	-0-	-954	-0-		97	1	1432	2	Y	25				25				
								28	9												
08		2418 N	324	-0-	-2094	-0-		23	1	301	2	Y	-0-				25				
09		1500 N	449	-0-	-1051	-0-		33	1	416	2	Y	-0-				25				
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		100	1	1403	2	Y	-0-				25				
*11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		121	1	1654	2	Y	-0-				25				
IVY "B" GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059	
06		2340 N	2183	-0-	-157	-0-		178	1	2005	2	Y	-0-				-0-				
07		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		160	1	2305	2	Y	-0-				-0-				
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		177	1	2344	2	Y	-0-				-0-				
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		172	1	2179	2	Y	-0-				-0-				
10		2480 N	2359	-0-	-121	-0-		157	1	2202	2	Y	-0-				-0-				
*11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		180	1	2462	2	Y	-0-				-0-				
PHILIP IVY GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168	
06		1350 N	1334	-0-	-16	-0-		109	1	1225	2	Y	-0-				-0-				
07		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		94	1	1354	2	Y	-0-				-0-				
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		103	1	1361	2	Y	-0-				-0-				
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		99	1	1245	2	Y	-0-				-0-				
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		90	1	1257	2	Y	-0-				-0-				
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		95	1	1297	2	Y	-0-				-0-				
IVY, PHILIP GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230	
06		1950 N	1461	-0-	-489	-0-		119	1	1342	2	Y	-0-				-0-				
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		90	1	1288	2	Y	-0-				-0-				
08		1395 N	1316	-0-	-79	-0-		92	1	1224	2	Y	-0-				-0-				
09		1440 N	1226	-0-	-214	-0-		90	1	1136	2	Y	-0-				-0-				
10		1364 N	1214	-0-	-150	-0-		81	1	1133	2	Y	-0-				-0-				
*11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		88	1	1198	2	Y	-0-				-0-				
IVY "B" GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12097	
06		1290 X	634	-0-	-656	-0-		52	1	582	2	Y	-0-				-0-				
07		1333 X	670	-0-	-663	-0-		44	1	626	2	Y	-0-				-0-				
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-		50	1	661	2	Y	-0-				-0-				
09		600 N	551	-0-	-49	-0-		40	1	511	2	Y	-0-				-0-				
10		620 N	590	-0-	-30	-0-		39	1	551	2	Y	-0-				-0-				
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-		28	1	387	2	Y	-0-				-0-				
STRADFORD GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663	
06		2730 N	2644	-0-	-86	-0-		137	1	2507	2	Y	-0-				-0-				
07		2821 N	2705	-0-	-116	-0-		142	1	2563	2	Y	-0-				-0-				
08		2666 N	2643	-0-	-23	-0-		137	1	2506	2	Y	-0-				-0-				
09		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		138	1	2475	2	Y	-0-				-0-				
10		2666 N	1735	-0-	-931	-0-		96	1	1639	2	Y	-0-				-0-				
*11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		93	1	1586	2	Y	-0-				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	193358	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	11592 - 12152	
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
06		1620 X	790	-0-	-830	-0-	64 1	726 2	Y	-0-			-0-
07		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	147 1	2109 2	Y	-0-			-0-
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	149 1	1980 2	Y	-0-			-0-
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	132 1	1672 2	Y	-0-			-0-
10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	145 1	2034 2	Y	-0-			-0-
*11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	96 1	1304 2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	12308 - 12351	
06		1770 N	1722	-0-	-48	-0-	140 1	1582 2	Y	-0-			-0-
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	127 1	1828 2	Y	-0-			-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	135 1	1792 2	Y	-0-			-0-
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	134 1	1694 2	Y	-0-			-0-
10		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	123 1	1722 2	Y	-0-			-0-
*11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	129 1	1755 2	Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11910 - 12024	
06		3000 N	3016	-0-	16	16	30 1	2986 3	N	-0-			20
07		3100 N	3191	-0-	91	107	31 1	3160 2	N	-0-			20
08		3100 N	3110	-0-	10	117	31 1	3079 2	N	-0-			20
09		3125 X	3008	-0-	-117	-0-	30 1	2978 2	N	-0-			20
10		3038 X	2683	-0-	-355	-0-	28 1	2655 2	N	-0-			20
*11		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	60 1	2953 2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	10135 - 10675	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12313 - 12426	
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	511 3		N	-0-			1
07		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		N	-0-			1
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3		N	-0-			1
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3		N	-0-			1
10		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-			1
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	466 3		N	-0-			1

MIDDLETON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106291	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12331 - 12432	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984										TOTAL DEPTH	12536	PERF.12298	- 12448
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5280 X	3409	-0-	-1871	-0-	3407	3	2 9	N	2	2 1	2
07		4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4269	3	2 9	N	2	2 1	2
08		4650 X	4500	-0-	-150	-0-	4497	3	3 9	N	3	3 1	2
09		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3		N	-0-		2
10		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4904	3	2 9	N	2	2 1	2
*11		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4463	3	1 9	N	1	1 1	2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996										TOTAL DEPTH	12700	PERF.12169	- 12229
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-		-0-
07		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		Y	-0-		-0-
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		Y	-0-		-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		Y	-0-		-0-
10		2232 N	1396	-0-	-836	-0-	1396	3		Y	-0-		-0-
11		2040 N	1357	-0-	-683	-0-	1357	3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996										TOTAL DEPTH	12350	PERF.11912	- 12184
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		Y	-0-		-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		Y	-0-		-0-
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		Y	-0-		-0-
09		1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3		Y	-0-		-0-
10		1426 N	1262	-0-	-164	-0-	1262	3		Y	-0-		-0-
11		1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996										TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040	- 12110
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3		Y	-0-		-0-
08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3510 X	3470	-0-	-40	-0-	3470	3		Y	-0-		-0-
10		3658 X	3314	-0-	-344	-0-	3314	3		Y	-0-		-0-
11		3540 X	3446	-0-	-94	-0-	3446	3		Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860	- 12200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11254	- 11796
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		18
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		18
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-		18
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-		18
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-		18
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997										TOTAL DEPTH	12800	PERF.12020	- 12256
06		2520 X	2226	-0-	-294	-0-	2226	3		Y	-0-		-0-
07		2604 X	2324	-0-	-280	-0-	2324	3		Y	-0-		-0-
08		2573 X	1916	-0-	-657	-0-	1916	3		Y	-0-		-0-
09		2220 X	6	-0-	-2214	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-		-0-
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		390 N	253	-0-	-137	-0-		253	3	Y	-0-			-0-
07		527 N	270	-0-	-257	-0-		270	3	Y	-0-			-0-
08		372 N	257	-0-	-115	-0-		257	3	Y	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-		258	3	Y	-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-		232	3	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262														
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3	Y	-0-			-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	3	Y	-0-			-0-
08		782 X	782	-0-	-0-	-0-		782	3	Y	-0-			-0-
09		690 X	684	-0-	-6	-0-		684	3	Y	-0-			-0-
10		837 X	585	-0-	-252	-0-		585	3	Y	-0-			-0-
11		810 X	364	-0-	-446	-0-		364	3	Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498														
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3	Y	-0-			-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-		279	3	Y	-0-			-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3	Y	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	3	Y	-0-			-0-
*11		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3	Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727														
06		330 N	237	-0-	-93	-0-		237	3	Y	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3	Y	-0-			-0-
08		248 N	238	-0-	-10	-0-		238	3	Y	-0-			-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-0-		228	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	233	-0-	-15	-0-		233	3	Y	-0-			-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-		231	3	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168														
06		990 N	958	-0-	-32	-0-		958	3	Y	-0-			-0-
07		992 N	976	-0-	-16	-0-		976	3	Y	-0-			-0-
08		992 N	975	-0-	-17	-0-		975	3	Y	-0-			-0-
09		960 N	950	-0-	-10	-0-		950	3	Y	-0-			-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	3	Y	-0-			-0-
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	3	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755														
06		30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3	Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3	Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	Y	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		-0-	3	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298														
06		960 N	779	-0-	-181	-0-		779	3	Y	-0-			-0-
07		930 N	768	-0-	-162	-0-		768	3	Y	-0-			-0-
08		899 N	736	-0-	-163	-0-		736	3	Y	-0-			-0-
09		780 N	723	-0-	-57	-0-		723	3	Y	-0-			-0-
10		775 N	651	-0-	-124	-0-		651	3	Y	-0-			-0-
11		720 N	669	-0-	-51	-0-		669	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 #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292													
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-		-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-		-0-
08		T. A.	1150	-0-	1150	1150	1150	3		Y	-0-		-0-
09		T. A.	1107	-0-	1107	2257	1107	3		Y	-0-		-0-
10		T. A.	1158	-0-	1158	3415	1158	3		Y	-0-		-0-
11		T. A.	927	-0-	927	4342	927	3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314													
06		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5129	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3		Y	-0-		-0-
10		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3988	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428													
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-		-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-		-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-		-0-
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-		-0-
10		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		Y	-0-		-0-
11		900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643													
06		1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1404	3		Y	-0-		-0-
07		1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1335	3		Y	-0-		-0-
08		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346	3		Y	-0-		-0-
09		1410 N	1110	-0-	-300	-0-	1110	3		Y	-0-		-0-
10		1333 N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3		Y	-0-		-0-
11		1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611													
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4305	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4289	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4087	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		Y	-0-		-0-
10		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		Y	-0-		-0-
*11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3		Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237													
06		3240 X	3226	-0-	-14	-0-	3225	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3		Y	-0-		-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		Y	-0-		-0-
10		3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3		Y	-0-		-0-
11		3360 X	741	-0-	-2619	-0-	741	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 #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305												
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

06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
07		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3		Y	-0-		-0-
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
10		558 N	432	-0-	-126	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
11		540 N	419	-0-	-121	-0-	419 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
06		2580 X	1013	-0-	-1567	-0-	1013 3		Y	-0-		-0-
07		2666 X	1189	-0-	-1477	-0-	1189 3		Y	-0-		-0-
08		3906 X	925	-0-	-2981	-0-	925 3		Y	-0-		-0-
09		3690 X	2901	-0-	-789	-0-	2901 3		Y	-0-		-0-
10		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4709 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3		Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		Y	-0-		-0-
07		2542 X	2394	-0-	-148	-0-	2394 3		Y	-0-		-0-
08		2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768 3		Y	-0-		-0-
09		2550 N	628	-0-	-1922	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
10		2387 N	41	-0-	-2346	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
11		150 N	17	-0-	-133	-0-	17 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		Y	-0-		-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-		-0-
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		Y	-0-		-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		Y	-0-		-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y	-0-		-0-
*11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-		-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
06		3330 X	1003	-0-	-2327	-0-	1003 3		Y	-0-		-0-
07		3441 X	1004	-0-	-2437	-0-	1004 3		Y	-0-		-0-
08		1860 X	928	-0-	-932	-0-	928 3		Y	-0-		-0-
09		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		Y	-0-		-0-
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		Y	-0-		-0-
*11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829														
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

06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
*11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644														
06		1560 N	939	-0-	-621	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
07		1550 N	874	-0-	-676	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-			-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
*11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447														
06		2730 N	2588	-0-	-142	-0-	2588	3		Y	-0-			-0-
07		2852 N	2660	-0-	-192	-0-	2660	3		Y	-0-			-0-
08		2852 X	2503	-0-	-349	-0-	2503	3		Y	-0-			-0-
09		2760 X	2351	-0-	-409	-0-	2351	3		Y	-0-			-0-
10		2759 X	1654	-0-	-1105	-0-	1654	3		Y	-0-			-0-
*11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893														
06		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6923	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
07		6851 X	6007	-0-	-844	-0-	6005	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
09		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-		-0-
10		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6035	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
*11		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-		-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014														
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
08		837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
10		620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
*11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
06		900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
07		899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3		Y	-0-			-0-
08		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3		Y	-0-			-0-
09		840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
10		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
11		810 N	683	-0-	-127	-0-	683	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318												
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	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				Y	-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3				Y	-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				Y	-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3				Y	-0-
10		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3				Y	-0-
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3				Y	-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
06		720 N	397	-0-	-323	-0-	397 3				Y	-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3				Y	-0-
08		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 3				Y	-0-
09		390 N	337	-0-	-53	-0-	337 3				Y	-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3				Y	-0-
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3				Y	-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
06		810 N	508	-0-	-302	-0-	508 3				Y	-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3				Y	-0-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3				Y	-0-
09		510 N	456	-0-	-54	-0-	456 3				Y	-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3				Y	-0-
11		480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3				Y	-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912												
06		570 N	514	-0-	-56	-0-	514 3				Y	-0-
07		589 N	543	-0-	-46	-0-	543 3				Y	-0-
08		T. A.	537	-0-	537	-0-	537 3				Y	-0-
09		T. A.	511	-0-	511	1048	511 3				Y	-0-
10		T. A.	506	-0-	506	1554	506 3				Y	-0-
11		T. A.	594	-0-	594	2148	594 3				Y	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595												
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3				Y	-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3				Y	-0-
08		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3				Y	-0-
09		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3				Y	-0-
10		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3				Y	-0-
*11		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3				Y	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243												
06		2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2351 3				Y	-0-
07		2511 N	2157	-0-	-354	-0-	2157 3				Y	-0-
08		2480 N	1289	-0-	-1191	-0-	1289 3				Y	-0-
09		2340 N	821	-0-	-1519	-0-	821 3				Y	-0-
10		2170 N	956	-0-	-1214	-0-	956 3				Y	-0-
11		1260 N	1001	-0-	-259	-0-	1001 3				Y	-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
06		4560 X	3462	-0-	-1098	-0-	3461 3	1 9			Y	1
07		4712 X	2029	-0-	-2683	-0-	2029 3				Y	1
08		4805 X	2429	-0-	-2376	-0-	2429 3				Y	1
09		4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	3605 3				Y	1
10		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4457 3	1 9			Y	1
*11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3				Y	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228																
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	AMT	CODE	BALANCE

06	2460	X	2341	-0-	-119	-0-		2341	3		Y	-0-			-0-	
07	2542	X	2415	-0-	-127	-0-		2415	3		Y	-0-			-0-	
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-		2372	3		Y	-0-			-0-	
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-		2424	3		Y	-0-			-0-	
10	2418	N	2168	-0-	-250	-0-		2168	3		Y	-0-			-0-	
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-		2485	3		Y	-0-			-0-	

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479																
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-		922	3		Y	-0-			-0-	
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-		822	3		Y	-0-			-0-	
08	961	N	878	-0-	-83	-0-		878	3		Y	-0-			-0-	
09	930	N	859	-0-	-71	-0-		859	3		Y	-0-			-0-	
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-		859	3		Y	-0-			-0-	
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-		877	3		Y	-0-			-0-	

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680																
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	3		Y	-0-			-0-	
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	3		Y	-0-			-0-	
08	1736	N	1319	-0-	-417	-0-		1319	3		Y	-0-			-0-	
09	1560	N	1404	-0-	-156	-0-		1404	3		Y	-0-			-0-	
10	1364	N	1275	-0-	-89	-0-		1275	3		Y	-0-			-0-	
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-		1209	3		Y	-0-			-0-	

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358																
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-		3808	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
07	3813	X	3757	-0-	-56	-0-		3757	3		Y	-0-			-0-	
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-		3531	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		3627	3		Y	-0-			-0-	
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-		3588	3		Y	-0-			-0-	
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-		3475	3		Y	-0-			-0-	

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238																
06	30	N	24	-0-	-6	-0-		24	3		Y	-0-			-0-	
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-			-0-	
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-		170	3		Y	-0-			-0-	
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	3		Y	-0-			-0-	
10	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	3		Y	-0-			-0-	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-	

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446																
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-		2526	3		Y	-0-			-0-	
07	2697	N	2526	-0-	-171	-0-		2526	3		Y	-0-			-0-	
08	2666	N	2125	-0-	-541	-0-		2125	3		Y	-0-			-0-	
09	2520	N	2191	-0-	-329	-0-		2191	3		Y	-0-			-0-	
10	2511	N	2145	-0-	-366	-0-		2145	3		Y	-0-			-0-	
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		2259	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 #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258														
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

06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
11		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232														
06		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3		Y	-0-			-0-
08		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3		Y	-0-			-0-
09		1560 N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3		Y	-0-			-0-
10		1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464	3		Y	-0-			-0-
11		1470 N	1040	-0-	-430	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035														
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866														
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		Y	-0-			-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-			-0-
08		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	3		Y	-0-			-0-
09		2040 N	1836	-0-	-204	-0-	1836	3		Y	-0-			-0-
10		2077 N	1787	-0-	-290	-0-	1787	3		Y	-0-			-0-
*11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260														
06		180 X	155	-0-	-25	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
07		186 X	56	-0-	-130	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012														
06		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		Y	-0-			-0-
07		2449 N	1841	-0-	-608	-0-	1841	3		Y	-0-			-0-
08		1798 N	1017	-0-	-781	-0-	1017	3		Y	-0-			-0-
09		1740 N	678	-0-	-1062	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
10		1798 N	660	-0-	-1138	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
11		990 N	501	-0-	-489	-0-	501	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207																
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

06		480 N	172	-0-	-308	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294																
06		5160 X	4826	-0-	-334	-0-	4824	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07		5332 X	5131	-0-	-201	-0-	5130	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08		5890 X	4713	-0-	-1177	-0-	4711	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09		4830 X	4678	-0-	-152	-0-	4678	3			Y	-0-				-0-
10		5146 X	3761	-0-	-1385	-0-	3761	3			Y	-0-				-0-
11		4980 X	2507	-0-	-2473	-0-	2507	3			Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218																
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-				-0-
07		310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-				-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289																
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-				-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-				-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-				-0-
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-				-0-
10		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-				-0-
11		1170 N	772	-0-	-398	-0-	772	3			Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488																
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-				-0-
07		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-				-0-
08		3286 X	2832	-0-	-454	-0-	2831	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09		3180 X	2631	-0-	-549	-0-	2631	3			Y	-0-				-0-
10		2914 X	2191	-0-	-723	-0-	2191	3			Y	-0-				-0-
11		2790 X	2158	-0-	-632	-0-	2158	3			Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426																
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-				-0-
07		2356 N	2290	-0-	-66	-0-	2290	3			Y	-0-				-0-
08		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			Y	-0-				-0-
09		2130 N	1034	-0-	-1096	-0-	1034	3			Y	-0-				-0-
10		2294 N	673	-0-	-1621	-0-	673	3			Y	-0-				-0-
11		2280 N	693	-0-	-1587	-0-	693	3			Y	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273																
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-				-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-				-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-				-0-
09		510 N	334	-0-	-176	-0-	334	3			Y	-0-				-0-
10		434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3			Y	-0-				-0-
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)								
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3020	3	1	9	Y	1	1	-0-
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y			-0-
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3027	3	1	9	Y	1	1	-0-
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y			-0-
10		2976 X	2439	-0-	-537	-0-	2439	3			Y			-0-
11		2880 X	1758	-0-	-1122	-0-	1758	3			Y			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412														
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236														
06		2640 N	2388	-0-	-252	-0-	2388	3			Y			-0-
07		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y			-0-
08		2573 N	2524	-0-	-49	-0-	2524	3			Y			-0-
09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y			-0-
10		2573 N	2193	-0-	-380	-0-	2193	3			Y			-0-
11		2430 N	946	-0-	-1484	-0-	946	3			Y			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542														
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y			-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y			-0-
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y			-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y			-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y			-0-
*11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380														
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y			-0-
07		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y			-0-
08		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			Y			-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y			-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y			-0-
*11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525														
06		1470 N	1190	-0-	-280	-0-	1190	3			Y			-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y			-0-
08		1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			Y			-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y			-0-
10		1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682	3			Y			-0-
11		1740 N	1357	-0-	-383	-0-	1357	3			Y			-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686														
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y			-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y			-0-
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y			-0-
*11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
UTLEY #1	WELL #:	4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350	- 12450			
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			
06		480 N	480	-0-	-0-	480 3		N	-0-	1			
07		642 N	642	-0-	-0-	642 3		N	-0-	1			
08		488 N	488	-0-	-0-	488 3		N	-0-	1			
09		508 N	508	-0-	-0-	508 3		N	-0-	1			
10		496 N	450	-0-	-46	450 3		N	-0-	1			
11		480 N	347	-0-	-133	347 3		N	-0-	1			

MOORE, J. H.				WELL #:	9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11738	- 11954
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

MOORE, ALMA				WELL #:	15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12136	- 12374
06		900 N	334	-0-	-566	334 3		Y	-0-	-0-			
07		250 N	250	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	-0-			
08		279 N	261	-0-	-18	261 3		Y	-0-	-0-			
09		330 N	266	-0-	-64	266 3		Y	-0-	-0-			
10		308 N	308	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	-0-			
*11		348 N	348	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	-0-			

MOORE, ALMA				WELL #:	13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12175	- 12437
06		1846 N	1846	-0-	-0-	1846 3		Y	-0-	-0-			
07		1953 N	1940	-0-	-13	1940 3		Y	-0-	-0-			
08		1581 N	1260	-0-	-321	1260 3		Y	-0-	-0-			
09		1530 N	1130	-0-	-400	1130 3		Y	-0-	-0-			
10		1581 N	805	-0-	-776	805 3		Y	-0-	-0-			
11		1230 N	371	-0-	-859	371 3		Y	-0-	-0-			

LEDBETTER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11822	- 12012
06		850 N	850	-0-	-0-	850 3		Y	-0-	-0-			
07		1085 N	948	-0-	-137	948 3		Y	-0-	-0-			
08		899 N	887	-0-	-12	887 3		Y	-0-	-0-			
09		842 N	842	-0-	-0-	842 3		Y	-0-	-0-			
10		961 N	759	-0-	-202	759 3		Y	-0-	-0-			
*11		935 N	935	-0-	-0-	935 3		Y	-0-	-0-			

EUBANKS TRUST				WELL #:	10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11987	- 12333
06		1444 N	1444	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-	-0-			
07		1611 N	1611	-0-	-0-	1611 3		Y	-0-	-0-			
08		1569 N	1569	-0-	-0-	1569 3		Y	-0-	-0-			
09		1502 N	1502	-0-	-0-	1502 3		Y	-0-	-0-			
10		1612 N	1446	-0-	-166	1446 3		Y	-0-	-0-			
*11		1566 N	1566	-0-	-0-	1566 3		Y	-0-	-0-			

EUBANKS TRUST				WELL #:	8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12030	- 12250
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458												
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	
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-
10		682 N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-
11		810 N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786												
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-
10		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			Y	-0-
*11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249												
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-
08		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			Y	-0-
09		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3			Y	-0-
10		2015 N	1644	-0-	-371	-0-	1644	3			Y	-0-
11		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			Y	-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071												
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	3	2	9	N	2
07		3069 X	2854	-0-	-215	-0-	2853	3	1	9	N	1
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	3	2	9	N	2
09		2970 X	2822	-0-	-148	-0-	2822	3			N	-0-
10		3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2971	3	1	9	N	1
*11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109												
06		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	3	1	9	N	1
07		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1
08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2755	3	2	9	N	2
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-
*11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125												
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-
08		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			Y	-0-
09		1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			Y	-0-
10		1147 N	871	-0-	-276	-0-	871	3			Y	-0-
11		1020 N	784	-0-	-236	-0-	784	3			Y	-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164												
06		3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	2145	3			Y	-0-
07		3193 X	2236	-0-	-957	-0-	2236	3			Y	-0-
08		3162 X	2123	-0-	-1039	-0-	2123	3			Y	-0-
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	1900	3			Y	-0-
10		2232 X	1851	-0-	-381	-0-	1851	3			Y	-0-
*11		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-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	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
06	4020 X	741	-0-	-3279	-0-	741 3		Y	-0-			-0-
07	3937 X	1397	-0-	-2540	-0-	1397 3		Y	-0-			-0-
08	3782 X	1228	-0-	-2554	-0-	1228 3		Y	-0-			-0-
09	2760 X	537	-0-	-2223	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
10	1395 X	871	-0-	-524	-0-	871 3		Y	-0-			-0-
*11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960				
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
08	558 N	184	-0-	-374	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
09	450 N	30	-0-	-420	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251				
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		Y	-0-			-0-
07	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559 3		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551 3		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1488 3		Y	-0-			-0-
10	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473 3		Y	-0-			-0-
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		Y	-0-			-0-

FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926				
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-			22
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-			22
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3		Y	-0-			22
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3		Y	-0-			22
10	651 N	387	-0-	-264	-0-	387 3		Y	-0-			22
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3		Y	-0-			22

HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386				
06	2430 N	1351	-0-	-1079	-0-	1351 3		Y	-0-			-0-
07	2511 N	1198	-0-	-1313	-0-	1198 3		Y	-0-			-0-
08	2790 X	971	-0-	-1819	-0-	971 3		Y	-0-			-0-
09	2460 X	1090	-0-	-1370	-0-	1090 3		Y	-0-			-0-
10	1674 X	1132	-0-	-542	-0-	1132 3		Y	-0-			-0-
11	1350 X	1058	-0-	-292	-0-	1058 3		Y	-0-			-0-

HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206				
06	720 N	555	-0-	-165	-0-	555 3		Y	-0-			-0-
07	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 3		Y	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		Y	-0-			-0-
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3		Y	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-			-0-
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002										TOTAL DEPTH	12975	PERF.12464	- 12741			
06	900 N	566	-0-	-334	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002										TOTAL DEPTH	12954	PERF.12306	- 12729			
06	1050 N	604	-0-	-446	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	638	-0-	-323	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001										TOTAL DEPTH	12600	PERF.12246	- 12410			
06	1530 N	1310	-0-	-220	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	745	-0-	-867	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
*11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002										TOTAL DEPTH	12165	PERF.11458	- 11621			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002										TOTAL DEPTH	13004	PERF.12756	- 12781			
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2440	-0-	-40	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
09	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
10	2449 N	2052	-0-	-397	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2277	-0-	-93	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002										TOTAL DEPTH	12915	PERF.12410	- 12657			
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
08	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
09	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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	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
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		Y	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3		Y	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		Y	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-		134 3		Y	-0-		-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1				WELL #:	6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12290 - 12400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
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

UTLEY #1				WELL #:	7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425
06	1800 N	120	-0-	-1680	-0-		120 3		N	-0-		1
07	1612 N	539	-0-	-1073	-0-		539 3		N	-0-		1
08	1116 N	548	-0-	-568	-0-		548 3		N	-0-		1
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029 3		N	-0-		1
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2294 3		N	-0-		1
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1234 3		N	-0-		1

UTLEY #1				WELL #:	8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056
06	900 N	798	-0-	-102	-0-		798 3		N	-0-		1
07	930 N	906	-0-	-24	-0-		906 3		N	-0-		1
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928 3		N	-0-		1
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186 3		N	-0-		1
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 3		N	-0-		1
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 3		N	-0-		1

UTLEY #1				WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-		1
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		1
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		1
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-		1
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

UTLEY #1				WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2015 3	1 9	N	1	1 1	2
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459 3		N	-0-		2
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		2429 3	1 9	N	1	1 1	2
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318 3		N	-0-		2
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-		2565 3	1 9	N	1	1 1	2
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		2440 3		N	-0-		2

UTLEY #1				WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2337 3	1 9	N	1	1 1	2
07	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		2329 3		N	-0-		2
08	2170 X	1756	-0-	-414	-0-		1755 3	1 9	N	1	1 1	2
09	2340 X	2232	-0-	-108	-0-		2232 3		N	-0-		2
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		2515 3	1 9	N	1	1 1	2
11	2340 X	2157	-0-	-183	-0-		2157 3		N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																					
UTLEY #1												WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12320 - 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	1	1						
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			1						
08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	N	1	1	1	1						
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-			1						
10		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	3			N	-0-			1						
*11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-			1						

UTLEY #1												WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12330 - 12440	
06		1170 N	349	-0-	-821	-0-	349	3			N	-0-			1						
07		2356 N	441	-0-	-1915	-0-	441	3			N	-0-			1						
08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	3	1	9	N	1	1	1	1						
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-			1						
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			1						
11		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			1						

ENGLISH												WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12189 - 12274	
06		1050 N	878	-0-	-172	-0-	878	3			Y	-0-			-0-						
07		1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	3			Y	-0-			-0-						
08		961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3			Y	-0-			-0-						
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-			-0-						
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-			-0-						
11		900 N	800	-0-	-100	-0-	800	3			Y	-0-			-0-						

UTLEY #1												WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12440 - 12500	
06		1230 N	824	-0-	-406	-0-	824	3			N	-0-			1						
07		1643 N	853	-0-	-790	-0-	853	3			N	-0-			1						
08		992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-			1						
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			1						
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			1						
*11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			1						

HENDERSON												WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12170 - 12393	
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-			-0-						
07		775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-			-0-						
08		2077 N	592	-0-	-1485	-0-	592	3			Y	-0-			-0-						
09		930 N	504	-0-	-426	-0-	504	3			Y	-0-			-0-						
10		744 N	481	-0-	-263	-0-	481	3			Y	-0-			-0-						
11		570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-			-0-						

UTLEY #1												WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12024 - 12064	
06		1140 X	915	-0-	-225	-0-	915	3			N	-0-			1						
07		1178 X	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-			1						
08		1178 X	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-			1						
09		930 N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-			1						
10		961 N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-			1						
*11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			1						

WHITTINGTON												WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12596 - 12881	
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3			Y	-0-			-0-						
07		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-			-0-						
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-			-0-						
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			-0-						
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-						
*11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HENDERSON		WELL #:		14	RRCID ->	200454	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12256 -	12514
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	AMT	BALANCE
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-		-0-
07	527 N	72	-0-	-455	-0-	72	3		Y	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-		-0-
09	600 N	210	-0-	-390	-0-	210	3		Y	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-		-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1		WELL #:		19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 -	12430
06	2040 X	1776	-0-	-264	-0-	1776	3		N	-0-		2
07	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	3		N	-0-		2
08	2108 X	2102	-0-	-6	-0-	2101	3	1 9	N	1	1 1	2
09	2040 X	1956	-0-	-84	-0-	1956	3		N	-0-		2
10	2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3		N	-0-		2
11	2040 X	1948	-0-	-92	-0-	1948	3		N	-0-		2

UTLEY #1		WELL #:		20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 -	12348
06	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3		N	-0-		1
07	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3		N	-0-		1
08	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1410	3		N	-0-		1
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-		1
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-		1
11	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	1263	3		N	-0-		1

UTLEY #1		WELL #:		15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938 -	11988
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		1
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		1
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		1
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		1
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		1
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		1

ENGLISH		WELL #:		14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12100 -	12288
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		Y	-0-		-0-
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3		Y	-0-		-0-
10	3689 X	2775	-0-	-914	-0-	2775	3		Y	-0-		-0-
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3		Y	-0-		-0-

CLARY		WELL #:		7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342 -	12381
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		Y	-0-		-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		Y	-0-		-0-
08	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-		-0-
09	1140 X	1126	-0-	-14	-0-	1126	3		Y	-0-		-0-
10	1178 X	992	-0-	-186	-0-	992	3		Y	-0-		-0-
11	1140 X	922	-0-	-218	-0-	922	3		Y	-0-		-0-

UTLEY #1		WELL #:		17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320 -	12440
06	2850 X	2595	-0-	-255	-0-	2594	3	1 9	N	1	1 1	2
07	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2694	3	1 9	N	1	1 1	2
08	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2666	3	2 9	N	2	2 1	2
09	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	3		N	-0-		2
10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	3	1 9	N	1	1 1	2
11	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2433	3		N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526															
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478															
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			1
07		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-			1
08		744 N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-			1
09		870 N	476	-0-	-394	-0-	476	3			N	-0-			1
10		806 N	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-			1
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533															
06		990 N	970	-0-	-20	-0-	970	3			Y	-0-			-0-
07		992 N	980	-0-	-12	-0-	980	3			Y	-0-			-0-
08		992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	927	3			Y	-0-			-0-
10		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-			-0-
*11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832															
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538															
06		3270 X	2872	-0-	-398	-0-	2872	3			Y	-0-			-0-
07		3379 X	2452	-0-	-927	-0-	2452	3			Y	-0-			-0-
08		3100 X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	3			Y	-0-			-0-
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-			-0-
10		3100 X	2071	-0-	-1029	-0-	2071	3			Y	-0-			-0-
*11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826															
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-			-0-
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
08		1457 N	911	-0-	-546	-0-	911	3			Y	-0-			-0-
09		900 N	620	-0-	-280	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
10		899 N	586	-0-	-313	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
11		870 N	586	-0-	-284	-0-	586	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	Y	-0-		-0-
07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	Y	-0-		-0-
08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3277	-0-	277	277	3277	3	Y	-0-		-0-
10		3081 N	2804	-0-	-277	-0-	2804	3	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	3145	-0-	145	145	3145	3	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892												
06		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	Y	-0-		-0-
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3117	-0-	17	17	3116	3	Y	1	1	-0-
09		2976 N	2959	-0-	-17	-0-	2959	3	Y	-0-		-0-
10		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3	Y	-0-		-0-
*11		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	Y	-0-		-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402												
06		3570 X	794	-0-	-2776	-0-	794	3	N	-0-		2
07		3658 X	287	-0-	-3371	-0-	287	3	N	-0-		2
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	3	N	2	1	2
09		3510 X	2989	-0-	-521	-0-	2989	3	N	-0-		2
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3557	3	N	1	1	2
11		3840 X	3294	-0-	-546	-0-	3294	3	N	-0-		2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540												
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	Y	-0-		-0-
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	Y	-0-		-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	Y	-0-		-0-
09		1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	3	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1287	-0-	-635	-0-	1287	3	Y	-0-		-0-
11		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	3	Y	-0-		-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440												
06		2670 N	2314	-0-	-356	-0-	2313	3	N	1	1	2
07		2108 N	1590	-0-	-518	-0-	1590	3	N	-0-		2
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	1	1	2
09		2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297	3	N	-0-		2
10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	3	N	1	1	2
*11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-		2

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547												
06		690 N	596	-0-	-94	-0-	596	3	Y	-0-		-0-
07		713 N	565	-0-	-148	-0-	565	3	Y	-0-		-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	Y	-0-		-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-		-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-		-0-
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892												
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
06		1500 X	1355	-0-	-145	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
07		1550 X	1467	-0-	-83	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
08		1550 X	1439	-0-	-111	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
09		1500 X	1345	-0-	-155	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
10		1488 X	1356	-0-	-132	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
11		1410 X	1306	-0-	-104	-0-	1306 3		N	-0-		-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512												
06		3000 X	1479	-0-	-1521	-0-	1479 3		N	-0-		2
07		3100 X	2971	-0-	-129	-0-	2970 3	1 9	N	1	1	2
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278 3	2 9	N	2	1	2
09		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-		2
10		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3227 3	1 9	N	1	1	2
11		3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064 3		N	-0-		2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528												
06		2040 N	909	-0-	-1131	-0-	909 3		N	-0-		1
07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2602 3	1 9	N	1	1	1
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2039 3	1 9	N	1	1	1
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-		1
10		2604 N	1547	-0-	-1057	-0-	1547 3		N	-0-		1
11		1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1677 3		N	-0-		1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695												
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		Y	-0-		-0-
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		Y	-0-		-0-
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		Y	-0-		-0-
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-		-0-
10		1612 N	1196	-0-	-416	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
11		1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1496 3		Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648												
06		3510 X	3397	-0-	-113	-0-	3396 3	1 9	Y	1	1	-0-
07		3627 X	3531	-0-	-96	-0-	3531 3		Y	-0-		-0-
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3533 3	1 9	Y	1	1	-0-
09		3390 X	3359	-0-	-31	-0-	3359 3		Y	-0-		-0-
10		3534 X	2573	-0-	-961	-0-	2573 3		Y	-0-		-0-
11		3420 X	92	-0-	-3328	-0-	92 3		Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843												
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3437 3	1 9	Y	1	1	-0-
07		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 3		Y	-0-		-0-
08		3255 X	3196	-0-	-59	-0-	3195 3	1 9	Y	1	1	-0-
09		3150 X	3107	-0-	-43	-0-	3107 3		Y	-0-		-0-
10		3255 X	2644	-0-	-611	-0-	2644 3		Y	-0-		-0-
*11		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
06		2220 N	1933	-0-	-287	-0-	1933 3		Y	-0-		-0-
07		2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2008 3		Y	-0-		-0-
08		2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1831 3		Y	-0-		-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		Y	-0-		-0-
10		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985 3		Y	-0-		-0-
*11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
06		2850 X	809	-0-	-2041	-0-	809 3		Y	-0-		-0-
07		899 N	793	-0-	-106	-0-	793 3		Y	-0-		-0-
08		1519 X	625	-0-	-894	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
09		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-		-0-
10		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-		-0-
*11		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 3		Y	-0-		-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476												
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		1
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		1
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		1
09		750 N	673	-0-	-77	-0-	673 3		N	-0-		1
10		744 N	633	-0-	-111	-0-	633 3		N	-0-		1
11		690 N	635	-0-	-55	-0-	635 3		N	-0-		1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570												
06		3000 N	3240	-0-	240	240	3238 3	2 9	N	2	2 1	1
07		2539 N	2299	-0-	-240	-0-	2299 3		N	-0-		1
08		3100 N	4053	-0-	953	953	4051 3	2 9	N	2	2 1	1
09		4602 X	3649	-0-	-953	-0-	3649 3		N	-0-		1
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3414 3	1 9	N	1	1 1	1
*11		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-		1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		Y	-0-		-0-
07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		Y	-0-		-0-
08		2294 N	2117	-0-	-177	-0-	2117 3		Y	-0-		-0-
09		2220 N	2049	-0-	-171	-0-	2049 3		Y	-0-		-0-
10		2201 N	1876	-0-	-325	-0-	1876 3		Y	-0-		-0-
*11		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		Y	-0-		-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144												
06		600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3		N	-0-		1
07		620 N	350	-0-	-270	-0-	350 3		N	-0-		1
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		1
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		1
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		1
11		600 N	547	-0-	-53	-0-	547 3		N	-0-		1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544												
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3568 3	2 9	N	2	2 1	3
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3444 3	1 9	N	1	1 1	3
08		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-		3
09		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-		3
10		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		3
*11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		N	-0-		3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068												
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	
06	2280 N	2275	-0-	-5	-0-	2275 3		N	-0-			2
07	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	2256 3		N	-0-			2
08	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	2209 3		N	-0-			2
09	2280 N	1718	-0-	-562	-0-	1718 3		N	-0-			2
10	2263 N	1583	-0-	-680	-0-	1583 3		N	-0-			2
11	2130 N	1487	-0-	-643	-0-	1487 3		N	-0-			2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584												
06	1470 N	413	-0-	-1057	-0-	413 3		N	-0-			1
07	1519 N	412	-0-	-1107	-0-	412 3		N	-0-			1
08	1333 N	369	-0-	-964	-0-	369 3		N	-0-			1
09	420 N	214	-0-	-206	-0-	214 3		N	-0-			1
10	403 N	265	-0-	-138	-0-	265 3		N	-0-			1
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478												
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-			1
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-			1
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			1
09	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011 3		N	-0-			1
10	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824 3		N	-0-			1
11	1050 N	796	-0-	-254	-0-	796 3		N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610												
06	4950 X	4705	-0-	-245	-0-	4702 3	3 9	N	3	3 1		4
07	5115 X	4944	-0-	-171	-0-	4942 3	2 9	N	2	2 1		4
08	5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4851 3	3 9	N	3	3 1		4
09	4800 X	4729	-0-	-71	-0-	4729 3		N	-0-			4
10	4929 X	4838	-0-	-91	-0-	4836 3	2 9	N	2	2 1		4
11	4770 X	4463	-0-	-307	-0-	4462 3	1 9	N	1	1 1		4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522												
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			1
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3		N	-0-			1
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			1
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-			1
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			1
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132												
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			1
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			1
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			1
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			1
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			1
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200												
06	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351 3		N	-0-			1
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			1
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			1
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-			1
10	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296 3		N	-0-			1
11	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	1114 3		N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 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-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588															
06	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	5024	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5165	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	4837	3			Y	-0-			-0-
10	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	4660	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930															
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			Y	-0-			-0-
07	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	3			Y	-0-			-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-			-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-			-0-
10	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	3			Y	-0-			-0-
11	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010															
06	900	N	335	-0-	-565	-0-	335	3			N	-0-			1
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			1
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			1
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			1
10	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-			1
11	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MONCRIEF, C. B.				574775								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	424 1	2600 2	N	-0-			106
07	3348 X	2927	-0-	-421	-0-	454 1	2473 2	N	-0-			106
08	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	426 1	2732 2	N	7			113
09	3600 X	1803	-0-	-1797	-0-	466 1	1328 2	N	8			121
10	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	523 1	4833 2	N	19			140
*11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	461 1	3200 2	N	75	182 1		33
						83 9						

BEENE				WELL #: 1	RRCID -> 112826	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF.11244	- 11298			
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	109 1	666 2	N	-0-			21
07	837 N	742	-0-	-95	-0-	115 1	627 2	N	-0-			21
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	134 1	863 2	N	-0-			21
09	780 N	404	-0-	-376	-0-	105 1	299 2	N	-0-			21
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	112 1	1033 2	N	-0-			21
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	114 1	794 2	N	-0-			21

MONCRIEF, W. A., JR.				WELL #: 1	RRCID -> 070756	COMPL. DATE 08/30/1976	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11079	- 11154			
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	224 1	1373 2	N	7			62
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	212 1	1153 2	N	25			87
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	221 1	1420 2	N	5			92
09	870 N	719	-0-	-151	-0-	185 1	527 2	N	6			98
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	147 1	1356 2	N	-0-			98
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	180 1	1252 2	N	3			101
						3 9						

OMEGA ENERGY, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 096434	COMPL. DATE 09/09/1982	TOTAL DEPTH 12404	PERF.11504	- 11518			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #: 1	RRCID -> 095666	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10937	- 11834			
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS		//CONT.//	88576 304	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 191367	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 12166	PERF.11550	-	12063					
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2				N	-0-			95
07		2790 N	2331	-0-	-459	-0-	2331 2				N	-0-			95
08		2697 N	481	-0-	-2216	-0-	481 2				N	-0-			95
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2				N	-0-			95
10		2325 N	814	-0-	-1511	-0-	814 2				N	-0-			95
*11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2				N	-0-			95
				WELL #: 1	RRCID -> 220252	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10022	-	10446					
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2				N	-0-			-0-
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2				N	-0-			-0-
08		341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2				N	-0-			-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2				N	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2				N	-0-			-0-
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2				N	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 159106	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160	-	11350					
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2				N	-0-			105
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2				N	-0-			105
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2				N	-0-			105
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2				N	-0-			105
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2				N	-0-			105
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			105
				WELL #: 2	RRCID -> 072368	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968	-	12024					
06		3123 X	2514	-0-	-609	-0-	83 1	2428 2	Y	3	68 1				15
07		2542 X	2293	-0-	-249	-0-	76 1	2197 2	Y	18					33
08		2542 X	1959	-0-	-583	-0-	20 9	1887 2	Y	-0-					33
09		2460 X	1680	-0-	-780	-0-	72 1	1629 2	Y	7					40
10		2542 X	1818	-0-	-724	-0-	43 1	1766 2	Y	-0-					40
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	8 9		Y	NO RPT					40
				WELL #: 1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	-	11370					
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2				N	-0-			-0-
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2				N	-0-			-0-
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2				N	-0-			-0-
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2				N	-0-			-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2				N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	Y	40	131	1	147
07	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	125	1	6327	2	Y	50	118	1	79
08	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	167	1	8617	2	Y	54			133
09	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	142	1	7109	2	Y	33			166
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	149	1	7552	2	Y	42			208
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	46	9			Y	NO RPT			208

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382					
06	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	187	1	9804	2	Y	68	105	1	153
07	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	166	1	8348	2	Y	66	124	1	95
08	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	145	1	7468	2	Y	47			142
09	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	184	1	9192	2	Y	42			184
10	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	158	1	8006	2	Y	45			229
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	50	9			Y	NO RPT			229

IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999					
06	930 N	669	-0-	-261	-0-	36	1	633	2	Y	-0-			2
07	961 N	839	-0-	-122	-0-	41	1	798	2	Y	-0-			2
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	Y	-0-			2
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-			2
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-			2
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			2

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557					
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	735	2	Y	5	17	1	18
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	775	2	Y	6	15	1	9
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	19	1	969	2	Y	6			15
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	13	1	659	2	Y	3			18
10	775 N	486	-0-	-289	-0-	9	1	474	2	Y	3			21
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	3	9			Y	NO RPT			21

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350					
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-			14
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	Y	-0-			14
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	737	2	Y	-0-			14
09	1230 N	685	-0-	-545	-0-	22	1	663	2	Y	-0-			14
10	1209 N	578	-0-	-631	-0-	20	1	558	2	Y	-0-			14
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230						
06	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	67	1	1850	2	N	-0-			67
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	N	-0-			67
08	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	39	1	1575	2	N	-0-			67
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2152	2	N	-0-			67
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	2093	2	N	-0-			67
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124						
06	1590 N	906	-0-	-684	-0-	22	1	880	2	Y	4	102	1	19
07	1705 N	1120	-0-	-585	-0-	36	1	1084	2	Y	-0-			19
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	65	1	1985	2	Y	-0-			19
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	71	1	2289	2	Y	-0-			19
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	67	1	2313	2	Y	-0-			19
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			19

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904						
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			9
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			9
08	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	2427	2			N	-0-			9
09	2700 X	2173	-0-	-527	-0-	2173	2			N	-0-			9
10	2790 X	1568	-0-	-1222	-0-	1568	2			N	-0-			9
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			9

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			84
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156						
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	2	N	-0-			70
07	3100 N	5494	-0-	2394	2394	211	1	5283	2	N	-0-			70
08	3100 N	4327	-0-	1227	1227	158	1	4169	2	N	-0-			70
09	3000 N	5267	-0-	2267	5888	201	1	5066	2	N	-0-			70
10	10023 X	4135	-0-	-5888	-0-	148	1	3987	2	N	-0-			70
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392			
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	
06	314 X	60	-0-	-254	-0-	60 2	Y	-0-		8	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-		8	
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2	Y	-0-		8	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		8	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-		8	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		8	

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750			
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 2	Y	-0-		58	
07	496 N	324	-0-	-172	-0-	324 2	Y	-0-		58	
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	289 2	Y	-0-		58	
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	274 2	Y	-0-		58	
10	310 N	61	-0-	-249	-0-	61 2	Y	-0-		58	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		58	

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395			
06	3000 N	3073	-0-	73	73	3073 2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	1111 2	N	-0-		-0-	
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-		-0-	
09	1710 X	1100	-0-	-610	-0-	1100 2	N	-0-		-0-	
10	3162 X	947	-0-	-2215	-0-	947 2	N	-0-		-0-	
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-		N	NO RPT		-0-	

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328			
06	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	38 1	1075 2	Y	-0-	13	
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	46 1	1213 2	Y	-0-	13	
08	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	27 1	1021 2	Y	-0-	13	
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	35 1	1029 2	Y	-0-	13	
10	1271 N	670	-0-	-601	-0-	23 1	647 2	Y	-0-	13	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT	13	

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104			
06	3900 X	2720	-0-	-1180	-0-	90 1	2627 2	Y	3	102 1	22
						3 9					
07	3751 X	2306	-0-	-1445	-0-	76 1	2206 2	Y	22		44
						24 9					
08	3751 X	2436	-0-	-1315	-0-	89 1	2347 2	Y	-0-		44
09	3450 X	1967	-0-	-1483	-0-	50 1	1906 2	Y	10		54
						11 9					
10	2821 X	2016	-0-	-805	-0-	58 1	1958 2	Y	-0-		54
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310		
M	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	
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	64	1	1785	2	Y	-0-	20
07	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	52	1	1364	2	Y	-0-	20
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	46	1	1758	2	Y	-0-	20
09	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	42	1	1267	2	Y	-0-	20
10	1426 N	988	-0-	-438	-0-	34	1	954	2	Y	-0-	20
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT	20

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12150 - 12160		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059		
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	104	1	3053	2	Y	-0-	1
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	128	1	3678	2	Y	-0-	1
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	119	1	3133	2	Y	-0-	1
09	2190 X	2011	-0-	-179	-0-	51	1	1960	2	Y	-0-	1
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	114	1	3861	2	Y	-0-	1
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT	1

YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316		
06	2970 X	2354	-0-	-616	-0-	81	1	2273	2	Y	-0-	21
07	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	94	1	2470	2	Y	-0-	21
08	2108 X	1377	-0-	-731	-0-	35	1	1342	2	Y	-0-	21
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	Y	-0-	21
10	2573 X	1774	-0-	-799	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-	21
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT	21

BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024		
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	94	1	2742	2	Y	-0-	-0-
07	2883 X	2293	-0-	-590	-0-	77	1	2216	2	Y	-0-	-0-
08	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	82	1	2170	2	Y	-0-	-0-
09	2850 X	2581	-0-	-269	-0-	66	1	2515	2	Y	-0-	-0-
10	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	72	1	2444	2	Y	-0-	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT	-0-

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064		
06	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	82	1	2410	2	Y	-0-	-0-
07	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	72	1	2086	2	Y	-0-	-0-
08	2666 X	1722	-0-	-944	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-	-0-
09	2490 N	1155	-0-	-1335	-0-	29	1	1126	2	Y	-0-	-0-
10	2170 N	1583	-0-	-587	-0-	45	1	1538	2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340		
06	2940 X	1470	-0-	-1470	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-	25
07	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	77	1	2021	2	Y	-0-	25
08	2604 X	1467	-0-	-1137	-0-	38	1	1429	2	Y	-0-	25
09	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	74	1	2215	2	Y	-0-	25
10	2604 X	1532	-0-	-1072	-0-	53	1	1479	2	Y	-0-	25
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT	25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536				
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
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-		206 1	3678 2	Y	-0-		25
07	4061 X	3732	-0-	-329	-0-		183 1	3549 2	Y	-0-		25
08	3751 X	3749	-0-	-2	-0-		201 1	3548 2	Y	-0-		25
09	3870 X	3149	-0-	-721	-0-		151 1	2998 2	Y	-0-		25
10	3999 X	2763	-0-	-1236	-0-		119 1	2644 2	Y	-0-		25
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				Y	NO RPT		25

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990				
06	780 N	591	-0-	-189	-0-		20 1	571 2	Y	-0-		9
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-		34 1	901 2	Y	-0-		9
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-		24 1	913 2	Y	-0-		9
09	600 N	249	-0-	-351	-0-		8 1	241 2	Y	-0-		9
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-		33 1	924 2	Y	-0-		9
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT		9

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350				
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		142 1	3976 2	Y	-0-		35
07	3720 X	3632	-0-	-88	-0-		133 1	3499 2	Y	-0-		35
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-		115 1	4335 2	Y	-0-		35
09	3600 X	2893	-0-	-707	-0-		94 1	2799 2	Y	-0-		35
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		131 1	3675 2	Y	-0-		35
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				Y	NO RPT		35

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280				
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310				
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		154 1	4306 2	Y	-0-		32
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-		155 1	4094 2	Y	-0-		32
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-		100 1	3803 2	Y	-0-		32
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-		140 1	4189 2	Y	-0-		32
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-		137 1	3840 2	Y	-0-		32
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT		32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024	
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
06	5310 X	3663	-0-	-1647	-0-	3657 2	6 9	Y	176
07	5053 X	3932	-0-	-1121	-0-	3932 2		Y	176
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	122 1	4392 2	Y	44
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	42 9		Y	55
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	127 1	4338 2	Y	78
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	12 9	4614 2	Y	78
						25 9		Y	

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554	
06	420 N	120	-0-	-300	-0-	120 2		Y	30
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	30
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	30
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	30
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	30
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	30

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034	
06	480 N	22	-0-	-458	-0-	1 1	21 2	Y	5
07	496 N	78	-0-	-418	-0-	2 1	76 2	Y	5
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19 1	593 2	Y	5
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	26 1	842 2	Y	5
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	570 2	Y	5
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	5

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752	
06	540 N	314	-0-	-226	-0-	8 1	304 2	Y	9
07	558 N	354	-0-	-204	-0-	2 9		Y	9
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	11 1	343 2	Y	9
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18 1	568 2	Y	9
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17 1	538 2	Y	9
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	13 1	432 2	Y	9

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433	
06	3240 X	1854	-0-	-1386	-0-	99 1	1755 2	Y	-0-
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	175 1	3391 2	Y	-0-
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	221 1	3907 2	Y	-0-
09	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	147 1	2929 2	Y	-0-
10	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	82 1	1821 2	Y	-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	316 1	5626 2	Y	-0-			-0-
07	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	306 1	5932 2	Y	-0-			-0-
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	296 1	5233 2	Y	-0-			-0-
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	298 1	5922 2	Y	-0-			-0-
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	303 1	6746 2	Y	-0-			-0-
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330				
06	4320 X	3323	-0-	-997	-0-	115 1	3208 2	Y	-0-			40
07	4712 X	4477	-0-	-235	-0-	164 1	4313 2	Y	-0-			40
08	4805 X	3063	-0-	-1742	-0-	79 1	2984 2	Y	-0-			40
09	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	159 1	4751 2	Y	-0-			40
10	4805 X	2874	-0-	-1931	-0-	99 1	2775 2	Y	-0-			40
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			40

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394				
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	95 1	4953 2	Y	35	89 1		107
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	122 1	6152 2	Y	49	86 1		70
08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	103 1	5318 2	Y	34			104
09	4890 X	4408	-0-	-482	-0-	86 1	4300 2	Y	20			124
10	5053 X	4638	-0-	-415	-0-	89 1	4521 2	Y	25			149
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	28 9		Y	NO RPT			149

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430				
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	11 1	602 2	Y	4	12 1		13
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	14 1	720 2	Y	6	10 1		9
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	11 1	594 2	Y	4			13
09	630 N	514	-0-	-116	-0-	10 1	502 2	Y	2			15
10	744 N	538	-0-	-206	-0-	10 1	525 2	Y	3			18
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	3 9		Y	NO RPT			18

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342				
06	5940 X	3478	-0-	-2462	-0-	185 1	3293 2	N	-0-			-0-
07	6138 X	2967	-0-	-3171	-0-	145 1	2822 2	N	-0-			-0-
08	5363 X	3289	-0-	-2074	-0-	176 1	3113 2	N	-0-			-0-
09	4560 X	3155	-0-	-1405	-0-	151 1	3004 2	N	-0-			-0-
10	4092 X	2990	-0-	-1102	-0-	129 1	2861 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057648	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 13852	PERF.12262	- 12330			
M	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	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064171	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12280	- 12432			
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	N	-0-		-0-	
07		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2	N	-0-		-0-	
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-	
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2	N	-0-		-0-	
10		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2	N	-0-		-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064172	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 13883	PERF.12262	- 12370			
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-	
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 064227	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 14092	PERF.12180	- 12340			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		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			
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-	
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
*11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 068892	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 12219	PERF.11985	- 12008			
06		2340 N	2122	-0-	-218	-0-	2122 2	N	-0-		-0-	
07		2387 N	2233	-0-	-154	-0-	2233 2	N	-0-		-0-	
08		2356 N	2308	-0-	-48	-0-	2308 2	N	-0-		-0-	
09		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2	N	-0-		-0-	
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-		-0-	
11		2220 N	2109	-0-	-111	-0-	2109 2	N	-0-		-0-	
BROWN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 068963	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10956	- 11104			
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-		-0-	
07		1829 X	1214	-0-	-615	-0-	1214 2	N	-0-		-0-	
08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2	N	-0-		-0-	
09		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-		-0-	
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-		-0-	
11		1770 N	951	-0-	-819	-0-	951 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
06	3000 X	2207	-0-	-793	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	981	-0-	-1437	-0-	981	2	N	-0-			-0-
09	2220 X	1490	-0-	-730	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560				
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2	N	-0-			-0-
07	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2	N	-0-			-0-
08	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	2	N	-0-			-0-
09	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A				
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	354	-0-	-1086	-0-	354	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067				
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	943	-0-	-359	-0-	943	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	660	-0-	-540	-0-	660	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	904	-0-	-336	-0-	904	2	N	-0-			-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024				
06	2250 X	2105	-0-	-145	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
07	2294 X	2162	-0-	-132	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
08	2294 X	2110	-0-	-184	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
09	2220 X	2014	-0-	-206	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
10	2232 X	2008	-0-	-224	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
*11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098				
06	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2685	-0-	-198	-0-	2685	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2255	-0-	-597	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2055	-0-	-797	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2687	-0-	-13	-0-	2687	2	N	-0-			-0-

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018				
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			30
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			30
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			30
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			30
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			30
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-	-0-	-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158		
06	4380 X	4138	-0-	-242	-0-	4138 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4526 X	4152	-0-	-374	-0-	4152 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4371 X	3900	-0-	-471	-0-	3900 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4200 X	2484	-0-	-1716	-0-	2484 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4278 X	2858	-0-	-1420	-0-	2858 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	2595	-0-	-1545	-0-	2595 2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077		
06	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1019 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	898	-0-	-218	-0-	898 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138		
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	264 2	N	-0-	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117		
06	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	2456 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2883 X	2166	-0-	-717	-0-	2166 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2883 X	2858	-0-	-25	-0-	2858 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2535 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2604 X	1116	-0-	-1488	-0-	1116 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	148	-0-	-2612	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132		
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	552 2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	425	-0-	-265	-0-	425 2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2	N	-0-	-0-	-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393		
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2356 X	2109	-0-	-247	-0-	2109 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	2059 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2356 X	1462	-0-	-894	-0-	1462 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2280 X	2124	-0-	-156	-0-	2124 2	N	-0-	-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 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
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2	N	-0-		-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-		-0-
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	N	-0-		-0-
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2	N	-0-		-0-
10	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	2428 2	N	-0-		-0-
*11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288		
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	491	-0-	-749	-0-	491 2	N	-0-		-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
*11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316		
06	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618 2	N	-0-		25
07	2852 X	2682	-0-	-170	-0-	2682 2	N	-0-		25
08	3255 X	2809	-0-	-446	-0-	2809 2	N	-0-		25
09	3150 X	2776	-0-	-374	-0-	2776 2	N	-0-		25
10	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	2328 2	N	-0-		25
11	2730 X	2417	-0-	-313	-0-	2417 2	N	-0-		25

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194		
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
07	899 N	669	-0-	-230	-0-	669 2	N	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	534 2	N	-0-		-0-
10	682 N	485	-0-	-197	-0-	485 2	N	-0-		-0-
11	570 N	372	-0-	-198	-0-	372 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473		
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-		-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-		-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283		
06	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 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	* * 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
06	3570 X	3118	-0-	-452	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	N	-0-			-0-
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	2055	-0-	-1634	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3559	-0-	-11	-0-	3559	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209			
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1078	-0-	-534	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1375	-0-	-361	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1120	-0-	-350	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	417	-0-	-668	-0-	417	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	270	-0-	-1050	-0-	270	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228			
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	-0-			-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
08	2418 N	1851	-0-	-567	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
09	2880 N	2207	-0-	-673	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	1820	-0-	-598	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
*11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018			TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240			
06	4500 X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	3068	-0-	-1241	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	3234	-0-	-1075	-0-	3234	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3415	-0-	-395	-0-	3415	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	2019	-0-	-1856	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	2541	-0-	-1119	-0-	2541	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979			TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444			
06	4860 X	4846	-0-	-14	-0-	141	1	N	-0-			98
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-			98
08	5208 X	4938	-0-	-270	-0-	144	1	N	-0-			98
09	5040 X	4810	-0-	-230	-0-	140	1	N	-0-			98
10	5208 X	3622	-0-	-1586	-0-	105	1	N	-0-			98
11	5040 X	4581	-0-	-459	-0-	133	1	N	-0-			98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228			
06	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	518	-0-	-952	-0-	518	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	954	-0-	-306	-0-	954	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009			TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261			
06	1650 N	1412	-0-	-238	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1066	-0-	-494	-0-	1066	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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			15
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			15
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			15
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			15
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			15
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			15

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134				
06	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	902	-0-	-524	-0-	902	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	449	-0-	-811	-0-	449	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305				
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-	25
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	74	1	2479	2	N	-0-	25
08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-	25
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	72	1	2388	2	N	-0-	25
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	65	1	2165	2	N	-0-	25
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	2	N	-0-	25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226				
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288				
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297				
06	1890 X	1530	-0-	-360	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1618	-0-	-335	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1666	-0-	-224	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
10	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
11	1560 X	1538	-0-	-22	-0-	1538	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1 1	1579 2	N	-0-	21
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1 1	1508 2	N	-0-	21
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1 1	1550 2	N	-0-	21
09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	1 1	959 2	N	-0-	21
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	1 1	980 2	N	-0-	21
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1 1	1453 2	N	-0-	21

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-
07	558 N	291	-0-	-267	-0-	291 2		N	-0-	-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	-0-	-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 2		N	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
11	510 N	120	-0-	-390	-0-	120 2		N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254		
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
07	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 2		N	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	332 2		N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908		
06	4500 X	4429	-0-	-71	-0-	4429 2		N	-0-	-0-
07	5425 X	4416	-0-	-1009	-0-	4416 2		N	-0-	-0-
08	5425 X	5344	-0-	-81	-0-	5344 2		N	-0-	-0-
09	5250 X	4032	-0-	-1218	-0-	4032 2		N	-0-	-0-
10	5425 X	3234	-0-	-2191	-0-	3234 2		N	-0-	-0-
11	5160 X	2520	-0-	-2640	-0-	2520 2		N	-0-	-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197		
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	52
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	52
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	52
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2		N	-0-	52
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	52
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294		
06	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326 2		N	-0-	107
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-	107
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-	107
09	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221 2		N	-0-	107
10	1395 N	769	-0-	-626	-0-	769 2		N	-0-	107
11	1350 N	1082	-0-	-268	-0-	1082 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	25	1	838	2	N	-0-	23
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-	23
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-	23
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-	23
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	N	-0-	23
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-	23

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-	-0-	-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-	-0-	-0-
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-	-0-	-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-	-0-	-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-	172
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	-0-	172
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-	-0-	172
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-	-0-	172
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-	-0-	172
*11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-	-0-	172

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384				
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-	238
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	37	89
						41	9					
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	34	123
						37	9					
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	N	35	158
						39	9					
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	N	33	191
						36	9					
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	14	205
						15	9					

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		33
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		33
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		33
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		33
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		33
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-		33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165	
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	594	-0-	-460	-0-	594	2	N	-0-		-0-
08	1116 N	527	-0-	-589	-0-	527	2	N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113	
06	2460 X	2353	-0-	-107	-0-	2353	2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2257	-0-	-564	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
08	2821 X	2620	-0-	-201	-0-	2620	2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2509	-0-	-221	-0-	2509	2	N	-0-		-0-
10	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	2224	2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	2409	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246	
06	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1816	2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
*11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179	
06	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-		-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-		-0-
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-		-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-		-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495	
06	3510 X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2	N	-0-		-0-
08	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	2770	2	N	-0-		-0-
09	3300 X	2746	-0-	-554	-0-	2746	2	N	-0-		-0-
10	3410 X	2859	-0-	-551	-0-	2859	2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	2963	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	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	6360 X	3968	-0-	-2392	-0-	3968	2	N	-0-			-0-
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	N	-0-			-0-
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2	N	-0-			-0-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-			-0-
*11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11261 - 11368		
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-	28
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	56	1	1863	2	N	-0-	28
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	54	1	1811	2	N	-0-	28
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	72	1	2404	2	N	-0-	28
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-	28
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	33	1	1113	2	N	-0-	28

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11875 - 11949		
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-		-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-		-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-		-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11087 - 12232		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11304 - 11695		
06	2340 N	1988	-0-	-352	-0-	1988	2		N	-0-		-0-
07	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2		N	-0-		-0-
08	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-		-0-
10	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2		N	-0-		-0-
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518		
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2		N	-0-		-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		-0-
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-		-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2		N	-0-		-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		-0-
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346		
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	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				
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	442	-0-	-878	-0-	442	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	850	-0-	-514	-0-	850	2	N	-0-			-0-
*11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131				
06	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	4585	2	N	-0-			172
07	4898 X	4600	-0-	-298	-0-	4600	2	N	-0-			172
08	4898 X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2	N	-0-			172
09	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2	N	-0-			172
10	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	4552	2	N	-0-			172
11	4590 X	4362	-0-	-228	-0-	4362	2	N	-0-			172
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			242
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			242
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			242
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-			242
10	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871	2	N	-0-			242
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	981	2	N	-0-			242
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020												
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281												
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			-0-
07		248 N	146	-0-	-102	-0-	-0-	146	2			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	-0-	135	2			-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2			-0-
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	-0-	159	2			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084												
06		600 N	180	-0-	-420	-0-	-0-	180	2			41
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			41
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			41
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			41
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			41
*11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356												
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			-0-
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	265	2			-0-
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	-0-	262	2			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					-0-
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			-0-

SEENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269												
06		750 N	531	-0-	-219	-0-	-0-	531	2			-0-
07		775 N	314	-0-	-461	-0-	-0-	314	2			-0-
08		465 N	454	-0-	-11	-0-	-0-	454	2			-0-
09		540 N	318	-0-	-222	-0-	-0-	318	2			-0-
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-	260	2			-0-
11		450 N	237	-0-	-213	-0-	-0-	237	2			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383												
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2			-0-
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2			-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2			-0-
09		1770 N	1383	-0-	-387	-0-	-0-	1383	2			-0-
10		1984 N	1303	-0-	-681	-0-	-0-	1303	2			-0-
11		1920 N	1479	-0-	-441	-0-	-0-	1479	2			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	630 N	102	-0-	-528	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066								
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3912	-0-	-242	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174								
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					58
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					58
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					58
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					58
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					58
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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				
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307				
06	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2		N	-0-		-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2		N	-0-		-0-
09	720 N	383	-0-	-337	-0-	383	2		N	-0-		-0-
10	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2		N	-0-		-0-
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133				
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-		-0-
07	1643 X	1183	-0-	-460	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
08	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-		-0-
*11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372				
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 N	5261	-0-	2161	2161	5261	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3091	-0-	91	2252	3091	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2400	-0-	-700	1552	2400	2	N	-0-			-0-
*11	3793 X	2241	-0-	-1552	-0-	2241	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874				
06	2880 X	2835	-0-	-45	-0-	2835	2	N	-0-			270
07	2976 X	2891	-0-	-85	-0-	2891	2	N	-0-			270
08	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2	N	-0-			270
09	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2	N	-0-	270	1	-0-
10	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2560	-0-	-290	-0-	2560	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446				
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969	
06	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	1021 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2	N	-0-	-0-
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-	-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-	-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1244 2	N	-0-	-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291	
06	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839 2	N	-0-	-0-
07	3534 X	2938	-0-	-596	-0-	2938 2	N	-0-	-0-
08	3534 X	2701	-0-	-833	-0-	2701 2	N	-0-	-0-
09	3420 X	2597	-0-	-823	-0-	2597 2	N	-0-	-0-
10	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	2451 2	N	-0-	-0-
11	2850 X	1523	-0-	-1327	-0-	1523 2	N	-0-	-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897	
06	510 N	376	-0-	-134	-0-	376 2	N	-0-	74
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	74
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-	74
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298 2	N	-0-	74
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	440 2	N	-0-	74
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	497 2	N	-0-	74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-	-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490	
06	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	2261 2	N	-0-	27
07	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318 2	N	-0-	27
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229 2	N	-0-	27
09	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	2198 2	N	-0-	27
10	2325 N	1792	-0-	-533	-0-	1792 2	N	-0-	27
*11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-	27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984	
06	3300 X	2301	-0-	-999	-0-	2301 2	N	-0-	41
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-	41
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	-0-	41
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2	N	-0-	41
10	3410 X	1158	-0-	-2252	-0-	1158 2	N	-0-	41
11	3300 X	3239	-0-	-61	-0-	3239 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	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
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-			46
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-			46
08	2232 N	1975	-0-	-257	-0-	1975 2	N	-0-			46
09	2130 N	1900	-0-	-230	-0-	1900 2	N	-0-			46
10	2139 N	1577	-0-	-562	-0-	1577 2	N	-0-			46
11	1920 N	1514	-0-	-406	-0-	1514 2	N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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	
06	2040 N	1911	-0-	-129	-0-	1911 2	N	-0-			20
07	2108 N	1700	-0-	-408	-0-	1700 2	N	-0-			20
08	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926 2	N	-0-			20
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-			20
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-			20
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-			20

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202	
06	2610 X	2339	-0-	-271	-0-	2339 2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2138	-0-	-559	-0-	2138 2	N	-0-			-0-
08	2511 X	2132	-0-	-379	-0-	2132 2	N	-0-			-0-
09	2400 X	1608	-0-	-792	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2	N	-0-			-0-
*11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300	
06	3690 X	2657	-0-	-1033	-0-	2657 2	N	-0-			20
07	3844 X	2571	-0-	-1273	-0-	2571 2	N	-0-			20
08	3844 X	2562	-0-	-1282	-0-	2562 2	N	-0-			20
09	3720 X	2048	-0-	-1672	-0-	2048 2	N	-0-			20
10	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611 2	N	-0-			20
11	2670 X	2650	-0-	-20	-0-	2650 2	N	-0-			20

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301	
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2	N	-0-			-0-
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2	N	-0-			-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-			-0-
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2	N	-0-			-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-			-0-
*11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824	
06	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770 2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	6	-0-	-4086	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3134	-0-	-958	-0-	3134 2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	2933	-0-	-847	-0-	2933 2	Y	-0-			-0-
10	3906 X	1438	-0-	-2468	-0-	1438 2	Y	-0-			-0-
11	3780 X	2249	-0-	-1531	-0-	2249 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		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-			56
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		Y	-0-			56
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			56
09	510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2		Y	-0-			56
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			56
11	600 N	425	-0-	-175	-0-	425 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		
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2		N	-0-			23
07	899 N	713	-0-	-186	-0-	713 2		N	-0-			23
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			23
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			23
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			23
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222		
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
08	527 N	270	-0-	-257	-0-	270 2		N	-0-			-0-
09	690 N	205	-0-	-485	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10	713 N	493	-0-	-220	-0-	493 2		N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198		
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231 2		Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279		
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
*11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346		
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	-0-	
07	744 N	494	-0-	-250	-0-	494 2		N	-0-	-0-	
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-	-0-	
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	571 2		N	-0-	-0-	
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	-0-	
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-	-0-	

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	978 2		N	-0-	-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N	-0-	-0-
08	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 2		N	-0-	-0-
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	905 2		N	-0-	-0-
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N	-0-	-0-
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056
06	2280 N	2030	-0-	-250	-0-	2030 2		N	-0-	-0-
07	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2032 2		N	-0-	-0-
08	2418 N	2158	-0-	-260	-0-	2158 2		N	-0-	-0-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-	-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-	-0-
11	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1986 2		N	-0-	-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4448 - 4706
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11690 - 12328
06	2760 X	2045	-0-	-715	-0-	2045 2		N	-0-	-0-
07	2852 X	1827	-0-	-1025	-0-	1827 2		N	-0-	-0-
08	2883 X	2051	-0-	-832	-0-	2051 2		N	-0-	-0-
09	2850 X	1953	-0-	-897	-0-	1953 2		N	-0-	-0-
10	2945 X	1813	-0-	-1132	-0-	1813 2		N	-0-	-0-
11	2040 X	1766	-0-	-274	-0-	1766 2		N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11504 - 12650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11650 - 12216
06	3030 X	2962	-0-	-68	-0-	2962 2		N	-0-	-0-
07	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052 2		N	-0-	-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-	-0-
09	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2810 2		N	-0-	-0-
10	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	3037 2		N	-0-	-0-
11	3000 X	2948	-0-	-52	-0-	2948 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 #: 5		RRCID -> 196019			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	1948 2			N	-0-		-0-
07		3317 X	1453	-0-	-1864	-0-	1453 2			N	-0-		-0-
08		2821 X	2224	-0-	-597	-0-	2224 2			N	-0-		-0-
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2			N	-0-		-0-
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2			N	-0-		-0-
*11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2			N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 196596			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 196885			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524		
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-		-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-		-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-		-0-
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			N	-0-		-0-
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-		-0-
*11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 197137			COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998		
06		1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734 2			N	-0-		-0-
07		1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742 2			N	-0-		-0-
08		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706 2			N	-0-		-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-		-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-		-0-
11		1650 N	1245	-0-	-405	-0-	1245 2			N	-0-		-0-

PROFFIT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 197247			COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		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		
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
07		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2			N	-0-		-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-		-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 197625			COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208		
06		2910 X	971	-0-	-1939	-0-	971 2			N	-0-		-0-
07		2201 X	894	-0-	-1307	-0-	894 2			N	-0-		-0-
08		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2			N	-0-		-0-
09		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2			N	-0-		-0-
10		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-		-0-
*11		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3341 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3437	-0-	-66	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	3235	-0-	-268	-0-	3235 2		N	-0-			-0-
09		3330 X	3020	-0-	-310	-0-	3020 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	2530	-0-	-911	-0-	2530 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	2991	-0-	-339	-0-	2991 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198537	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	11650 - 12188	
06		3540 X	1658	-0-	-1882	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
07		3751 X	2149	-0-	-1602	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3142	-0-	-609	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
09		3660 X	2581	-0-	-1079	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
10		2139 X	1481	-0-	-658	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
*11		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198595	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10810 - 12424	
06		360 N	109	-0-	-251	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07		341 N	112	-0-	-229	-0-	112 2		N	-0-			-0-
08		186 N	39	-0-	-147	-0-	39 2		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*11		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	
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
10		2170 N	2031	-0-	-139	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1692	-0-	-408	-0-	1692 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	10992 - 12482	
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
09		990 N	210	-0-	-780	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	110	-0-	-1099	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11		390 N	114	-0-	-276	-0-	114 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198882	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11350 - 12104	
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198967	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	10365 - 10720	
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 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 #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
07	2294	N	1987	-0-	-307	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
11	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

06	3510	X	2617	-0-	-893	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
07	3627	X	2550	-0-	-1077	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
08	3627	X	1675	-0-	-1952	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	2354	-0-	-646	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	1988	-0-	-1112	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
09	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	961	N	395	-0-	-566	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	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	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
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-	
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	445	-0-	-185	-0-	445	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165			
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2	Y	-0-	-0-	
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	Y	-0-	-0-	
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	Y	-0-	-0-	
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	Y	-0-	-0-	
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	Y	-0-	-0-	
*11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	Y	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184			
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	
08	1674 N	759	-0-	-915	-0-	759	2	N	-0-	-0-	
09	1620 N	844	-0-	-776	-0-	844	2	N	-0-	-0-	
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380			
06	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
09	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
08	403 N	17	-0-	-386	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-	-0-	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-	-0-	
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430			
06	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	3130	2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	2367	-0-	-1601	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	
08	3751 X	3388	-0-	-363	-0-	3388	2	N	-0-	-0-	
09	3630 X	3080	-0-	-550	-0-	3080	2	N	-0-	-0-	
10	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2	N	-0-	-0-	
*11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222			
06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	
09	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	1197	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 #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4980 X	3908	-0-	-1072	-0-	3908	2				N	-0-			-0-
07	5146 X	3337	-0-	-1809	-0-	3337	2				N	-0-			-0-
08	5146 X	3752	-0-	-1394	-0-	3752	2				N	-0-			-0-
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2				N	-0-			-0-
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2				N	-0-			-0-
*11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2				N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-						N	-0-			28
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						N	-0-			28
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-			28
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-			-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2				N	-0-			-0-
07	2294 N	2142	-0-	-152	-0-	2142	2				N	-0-			-0-
08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2143	2				N	-0-			-0-
09	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2				N	-0-			-0-
10	2139 N	1361	-0-	-778	-0-	1361	2				N	-0-			-0-
*11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2				N	-0-			-0-
07	2015 N	1623	-0-	-392	-0-	1623	2				N	-0-			-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2				N	-0-			-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2				N	-0-			-0-
10	1612 N	915	-0-	-697	-0-	915	2				N	-0-			-0-
11	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	1641	2				N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2				N	-0-			-0-
07	2759 N	2309	-0-	-450	-0-	2309	2				N	-0-			-0-
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2				N	-0-			-0-
09	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	2243	2				N	-0-			-0-
10	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	2256	2				N	-0-			-0-
11	2550 N	2022	-0-	-528	-0-	2022	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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1998	-0-	-1242	-0-	1998 2			Y	-0-			-0-
07	3348	X	2698	-0-	-650	-0-	2698 2			Y	-0-			-0-
08	3286	X	1307	-0-	-1979	-0-	1307 2			Y	-0-			-0-
09	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	2763 2			Y	-0-			-0-
10	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2671 2			Y	-0-			-0-
11	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	2423 2			Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282				
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213 2			N	-0-			-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177 2			N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153 2			N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300 2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046				
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2			N	-0-			-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2			N	-0-			-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2			N	-0-			-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2			N	-0-			-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2			N	-0-			-0-
*11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020				
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N	-0-			-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-			-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2			N	-0-			-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-			-0-
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252				
06	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	2228 2			N	-0-			-0-
07	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475 2			N	-0-			-0-
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-			-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2			N	-0-			-0-
10	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311 2			N	-0-			-0-
*11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11392 - 12632				
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36 2			N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-			-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-			-0-
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11708 - 12486				
06	2700	X	2512	-0-	-188	-0-	2512 2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743 2			N	-0-			-0-
08	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	2252 2			N	-0-			-0-
09	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	2122 2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2601 2			N	-0-			-0-
11	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	2260 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 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
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			-0-
08	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			-0-
09	2400 N	1965	-0-	-435	-0-	1965	2			-0-
10	2449 N	1822	-0-	-627	-0-	1822	2			-0-
*11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			-0-
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			-0-
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			-0-
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			-0-
10	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	2627	2			-0-
*11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			-0-
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			-0-
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
06	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	2			-0-
07	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	2			-0-
08	744 N	596	-0-	-148	-0-	596	2			-0-
09	720 N	441	-0-	-279	-0-	441	2			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
06	3240 X	3041	-0-	-199	-0-	3041	2			-0-
07	3348 X	2555	-0-	-793	-0-	2555	2			-0-
08	3224 X	2455	-0-	-769	-0-	2455	2			-0-
09	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	2669	2			-0-
10	3224 X	1631	-0-	-1593	-0-	1631	2			-0-
*11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2730 X	2521	-0-	-209	-0-	2521	2	N	-0-		-0-	
07	2821 X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2	N	-0-		-0-	
08	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2828	2	N	-0-		-0-	
09	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2	N	-0-		-0-	
10	3038 X	2360	-0-	-678	-0-	2360	2	N	-0-		-0-	
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378		
06	3330 X	2739	-0-	-591	-0-	2739	2	N	-0-		-0-	
07	3441 X	1949	-0-	-1492	-0-	1949	2	N	-0-		-0-	
08	3441 X	2799	-0-	-642	-0-	2799	2	N	-0-		-0-	
09	3030 X	2904	-0-	-126	-0-	2904	2	N	-0-		-0-	
10	3131 X	1289	-0-	-1842	-0-	1289	2	N	-0-		-0-	
*11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-		-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234		
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2	N	-0-		-0-	
08	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	2	N	-0-		-0-	
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-	
10	1240 N	965	-0-	-275	-0-	965	2	N	-0-		-0-	
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2	N	-0-		-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126		
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2	N	-0-		-0-	
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		-0-	
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-	
09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2	N	-0-		-0-	
10	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2	N	-0-		-0-	
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-		-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
06	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2	N	-0-		-0-	
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2	N	-0-		-0-	
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-	
10	1395 N	1057	-0-	-338	-0-	1057	2	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2	N	-0-		-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-	
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-	
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-	
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-	
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	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	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
06	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2549	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-			-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2	N	-0-			-0-
*11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086				
06	2160 X	1348	-0-	-812	-0-	1348	2	Y	-0-			-0-
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	Y	-0-			-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	Y	-0-			-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	1387	-0-	-845	-0-	1387	2	Y	-0-			-0-
*11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442				
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1336	-0-	-164	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1369	-0-	-305	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
*11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580				
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1616	-0-	-154	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1730	-0-	-100	-0-	1730	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436				
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1341	-0-	-399	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033				
06	2700 N	2568	-0-	-132	-0-	2568	2	N	-0-			22
07	3007 N	2465	-0-	-542	-0-	2465	2	N	-0-			22
08	2759 N	2287	-0-	-472	-0-	2287	2	N	-0-			22
09	2580 N	1986	-0-	-594	-0-	1986	2	N	-0-			22
10	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	2266	2	N	-0-			22
11	2220 N	2197	-0-	-23	-0-	2197	2	N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658				
06	4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2	N	-0-			33
07	4402 X	3655	-0-	-747	-0-	3655	2	N	-0-			33
08	4278 X	3497	-0-	-781	-0-	3497	2	N	-0-			33
09	4110 X	3597	-0-	-513	-0-	3597	2	N	-0-			33
10	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	3422	2	N	-0-			33
11	3570 X	3556	-0-	-14	-0-	3556	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464								
06	360 N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306								
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274								
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610								
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	527 N	189	-0-	-338	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-527	2			N	-0-					-0-
09	390 N	130	-0-	-260	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398								
06	1770 N	913	-0-	-857	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964								
06	3330 X	2505	-0-	-825	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	3028	-0-	-258	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2944	-0-	-236	-0-	2944	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292				
06	1410 N	1033	-0-	-377	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2		N	-0-			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942 2		N	-0-			-0-
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	1710 N	1317	-0-	-393	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1243	-0-	-369	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	905	-0-	-335	-0-	905 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966				
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-			3
07	1457 N	869	-0-	-588	-0-	869 2		Y	-0-			3
08	1674 N	416	-0-	-1258	-0-	416 2		Y	-0-			3
09	1290 N	608	-0-	-682	-0-	608 2		Y	-0-			3
10	868 N	699	-0-	-169	-0-	699 2		Y	-0-			3
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270				
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1588	-0-	-551	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1464	-0-	-334	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474				
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-			-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		N	-0-			-0-
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		N	-0-			-0-
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-			-0-
10	5797 X	3508	-0-	-2289	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
*11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11308 - 12501
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139
06		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-	-0-
07		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-	-0-
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-	-0-
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-	-0-
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-	-0-
*11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-	-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-	-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	-0-
*11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434
06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-	65
07		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-	65
08		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-	65
09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-	65
10		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-	65
*11		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-	65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268
06		1830 N	1451	-0-	-379	-0-	1451	2		N	-0-	1
07		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2		N	-0-	1
08		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2		N	-0-	1
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-	1
10		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2		N	-0-	1
*11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-	1

REED GU #4		WELL #:		7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285
06		1680 X	1283	-0-	-397	-0-	1283	2		N	-0-	72
07		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-	72
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-	72
09		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-	-0-
10		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-	-0-
11		2910 X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2		N	-0-	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749		PERF.11424 - 12576
06		2820 X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2		N	-0-	67
07		2914 X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2		N	-0-	67
08		3007 X	2723	-0-	-284	-0-	2723	2		N	-0-	67
09		2910 X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2		N	-0-	67
10		3007 X	2103	-0-	-904	-0-	2103	2		N	-0-	67
11		2640 X	1726	-0-	-914	-0-	1726	2		N	-0-	67

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3180 X	2946	-0-	-234	-0-	2946	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3317 X	1214	-0-	-2103	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	2947	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3210 X	3025	-0-	-185	-0-	3025	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	1334	-0-	-1704	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2940 X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342			
06	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3114	-0-	-761	-0-	3114	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	3106	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150			
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2046 X	1916	-0-	-130	-0-	1916	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	2182	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2490 X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2573 X	1458	-0-	-1115	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2490 X	2207	-0-	-283	-0-	2207	2	N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295			
06	3240 X	1631	-0-	-1609	-0-	1631	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	1530	-0-	-1632	-0-	1530	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2640 X	1757	-0-	-883	-0-	1757	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2418 X	1687	-0-	-731	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600			
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524			
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2610 N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2511 N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2610 N	2360	-0-	-250	-0-	2360	2	N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385			
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2542 N	2017	-0-	-525	-0-	2017	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2255	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	1846	-0-	-1223	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	1062	-0-	-2007	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	1128	-0-	-1842	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	768	-0-	-2301	-0-	768	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	1186	-0-	-1784	-0-	1186	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692		
06	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2	N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2	N	-0-			-0-
10	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2	N	-0-			-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160		
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	6263	-0-	-92	-0-	6263	2	N	-0-			-0-
08	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2	N	-0-			-0-
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2	N	-0-			-0-
10	6355 X	2664	-0-	-3691	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
11	6210 X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527		
06	1980 X	237	-0-	-1743	-0-	237	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211		
06	2310 X	2222	-0-	-88	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1381	-0-	-1347	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	1444	-0-	-1284	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
*11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150		
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214		
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
08	1209 X	896	-0-	-313	-0-	896	2	N	-0-			-0-
09	1410 X	994	-0-	-416	-0-	994	2	N	-0-			-0-
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
*11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	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	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
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-	
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2	N	-0-		-0-	
09	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2	N	-0-		-0-	
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-	
*11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512		
06	2010 N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654	2	N	-0-		-0-	
08	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2	N	-0-		-0-	
09	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2	N	-0-		-0-	
10	1643 N	331	-0-	-1312	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
11	1650 N	43	-0-	-1607	-0-	43	2	N	-0-		-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235		
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-		-0-	
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-		-0-	
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		-0-	
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-		-0-	
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	N	-0-		-0-	
*11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392		
06	3840 X	3143	-0-	-697	-0-	3143	2	N	-0-		-0-	
07	3875 X	3031	-0-	-844	-0-	3031	2	N	-0-		-0-	
08	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	2603	2	N	-0-		-0-	
09	3750 X	3715	-0-	-35	-0-	3715	2	N	-0-		-0-	
10	3596 X	2595	-0-	-1001	-0-	2595	2	N	-0-		-0-	
11	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	2961	2	N	-0-		-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469		
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
07	62 X	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
08	62 X	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
09	90 X	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
10	93 X	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
11	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-		-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545		
06	3900 X	3548	-0-	-352	-0-	3548	2	N	-0-		-0-	
07	4030 X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2	N	-0-		-0-	
08	4030 X	3731	-0-	-299	-0-	3731	2	N	-0-		-0-	
09	3540 X	3056	-0-	-484	-0-	3056	2	N	-0-		-0-	
10	3658 X	2024	-0-	-1634	-0-	2024	2	N	-0-		-0-	
*11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-		-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2970 X	2439	-0-	-531	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2355	-0-	-714	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2374	-0-	-664	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2125	-0-	-815	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
10	2635 X	1870	-0-	-765	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
*11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516				
06	4440 X	2735	-0-	-1705	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	3624	-0-	-902	-0-	3624 2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-			-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
10	3720 X	586	-0-	-3134	-0-	586 2		N	-0-			-0-
11	3690 X	2612	-0-	-1078	-0-	2612 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292				
06	4440 X	3127	-0-	-1313	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
07	4340 X	2815	-0-	-1525	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	3926 2		N	-0-			-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2527	-0-	-697	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
*11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307				
06	3840 X	940	-0-	-2900	-0-	940 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-			-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-			-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329				
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311				
06	3930 X	3456	-0-	-474	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
07	3689 X	1585	-0-	-2104	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
10	3565 X	2662	-0-	-903	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
*11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258				
06	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124 2		N	-0-			-0-
08	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
09	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
10	3379 X	846	-0-	-2533	-0-	846 2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2548 2		N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
07	651	N	607	-0-	-44	607	2	N	-0-			-0-
08	713	N	687	-0-	-26	687	2	N	-0-			-0-
09	660	N	644	-0-	-16	644	2	N	-0-			-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
11	660	N	617	-0-	-43	617	2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954				
06	2970	N	2569	-0-	-401	2569	2	N	-0-			49
07	3100	X	2132	-0-	-968	2132	2	N	-0-			49
08	3100	X	2378	-0-	-722	2378	2	N	-0-			49
09	3000	X	2219	-0-	-781	2219	2	N	-0-			49
10	2883	X	2129	-0-	-754	2129	2	N	-0-			49
11	2580	X	2131	-0-	-449	2131	2	N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067				
06	3410	X	3410	-0-	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2216	-0-	-1070	2216	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2303	-0-	-983	2303	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2226	-0-	-954	2226	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	561	-0-	-2725	561	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	557	-0-	-2623	557	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548				
06	2040	X	338	-0-	-1702	338	2	N	-0-			-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
08	2690	X	2690	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	266	-0-	-2679	266	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	281	-0-	-2569	281	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201				
06	2699	N	2699	-0-	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
08	2683	N	2683	-0-	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	2650	2	N	-0-			-0-
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	2524	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397				
06	650	N	650	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10	496	N	455	-0-	-41	455	2	N	-0-			-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	581	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	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
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3627 X	2733	-0-	-894	-0-	2733	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3810 X	2629	-0-	-1181	-0-	2629	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3937 X	1649	-0-	-2288	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3810 X	2626	-0-	-1184	-0-	2626	2	N	-0-	-0-	-0-	

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11372 - 12469	
06	3120 X	2354	-0-	-766	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3224 X	2149	-0-	-1075	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2670 X	1226	-0-	-1444	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROPER		WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11054 - 12207	
06	3570 X	3116	-0-	-454	-0-	3116	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3689 X	2945	-0-	-744	-0-	2945	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3120 X	2692	-0-	-428	-0-	2692	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2919	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3330 X	3052	-0-	-278	-0-	3052	2	N	-0-	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10898 - 12566	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11354 - 12515	
06	6930 X	6637	-0-	-293	-0-	6637	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7161 X	4133	-0-	-3028	-0-	4133	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11240 - 12436	
06	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	1739	2	N	-0-	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190 - 12395	
06	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2418 N	1601	-0-	-817	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984				
06	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2	N	-0-			72
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2	N	-0-			72
08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2	N	-0-			72
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2	N	-0-			72
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2	N	-0-			72
*11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121				
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2	N	-0-			-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2	N	-0-			-0-
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2	N	-0-			-0-
09	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985				
06	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2469	-0-	-104	-0-	2469	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
11	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	2335	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308				
06	3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2	N	-0-			28
07	3906 X	3842	-0-	-64	-0-	3842	2	N	-0-			28
08	3813 X	3254	-0-	-559	-0-	3254	2	N	-0-			28
09	3690 X	3058	-0-	-632	-0-	3058	2	N	-0-			28
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-			28
11	3720 X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2	N	-0-			28

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326				
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	1298	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510				
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3518	-0-	-16	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	2219	-0-	-1231	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2258	-0-	-1245	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2585	-0-	-805	-0-	2585	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	30
07	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2	N	-0-	30
08	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2	N	-0-	30
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	30
10	1085 N	667	-0-	-418	-0-	667	2	N	-0-	30
11	780 N	510	-0-	-270	-0-	510	2	N	-0-	30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736		
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	27
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-	27
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	27
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	27
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	27
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2	N	-0-	27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082		
06	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	2680	2	N	-0-	-0-
07	3069 X	2261	-0-	-808	-0-	2261	2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2	N	-0-	-0-
09	2700 X	2446	-0-	-254	-0-	2446	2	N	-0-	-0-
10	2759 X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2	N	-0-	-0-
11	2670 X	2238	-0-	-432	-0-	2238	2	N	-0-	-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342		
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2	N	-0-	18
07	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	1182	2	N	-0-	18
08	1302 N	753	-0-	-549	-0-	753	2	N	-0-	18
09	1230 N	202	-0-	-1028	-0-	202	2	N	-0-	18
10	1178 N	576	-0-	-602	-0-	576	2	N	-0-	18
11	720 N	540	-0-	-180	-0-	540	2	N	-0-	18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438		
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-	-0-
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-	-0-
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-	-0-
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-	-0-
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-	-0-
*11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754		
06	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2	N	-0-	-0-
07	3782 X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2	N	-0-	-0-
08	3906 X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2	N	-0-	-0-
09	3780 X	3042	-0-	-738	-0-	3042	2	N	-0-	-0-
10	3906 X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2	N	-0-	-0-
11	3690 X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629		
06	2820 X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2	N	-0-	-0-
07	2914 X	1585	-0-	-1329	-0-	1585	2	N	-0-	-0-
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2	N	-0-	-0-
09	2550 X	1941	-0-	-609	-0-	1941	2	N	-0-	-0-
10	2635 X	1581	-0-	-1054	-0-	1581	2	N	-0-	-0-
*11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2409 2		N	-0-		2					
07		3596 X	2974	-0-	-622	-0-	2974 2		N	-0-		2					
08		3162 X	2657	-0-	-505	-0-	2657 2		N	-0-		2					
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-		2					
10		3162 X	2959	-0-	-203	-0-	2959 2		N	-0-		2					
11		2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800 2		N	-0-		2					

BUTLER GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID ->		228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626	
06		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2		N	-0-		-0-					
07		527 N	437	-0-	-90	-0-	437 2		N	-0-		-0-					
08		527 N	215	-0-	-312	-0-	215 2		N	-0-		-0-					
09		510 N	312	-0-	-198	-0-	312 2		N	-0-		-0-					
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-		-0-					
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		N	-0-		-0-					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		3R		RRCID ->		229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359	
06		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 2		N	-0-		-0-					
07		2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812 2		N	-0-		-0-					
08		2139 N	1707	-0-	-432	-0-	1707 2		N	-0-		-0-					
09		1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563 2		N	-0-		-0-					
10		1798 N	1518	-0-	-280	-0-	1518 2		N	-0-		-0-					
11		1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587 2		N	-0-		-0-					

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID ->		229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582	
06		5820 X	4861	-0-	-959	-0-	4861 2		N	-0-		-0-					
07		5983 X	5700	-0-	-283	-0-	5700 2		N	-0-		-0-					
08		5983 X	4525	-0-	-1458	-0-	4525 2		N	-0-		-0-					
09		5760 X	5136	-0-	-624	-0-	5136 2		N	-0-		-0-					
10		5952 X	4662	-0-	-1290	-0-	4662 2		N	-0-		-0-					
*11		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2		N	-0-		-0-					

COOPER				WELL #:		3		RRCID ->		229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258	
06		2400 N	1779	-0-	-621	-0-	1779 2		N	-0-		-0-					
07		2759 N	1171	-0-	-1588	-0-	1171 2		N	-0-		-0-					
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-		-0-					
10		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 2		N	-0-		-0-					
*11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-					

WILLARD GAS UNIT NO.1				WELL #:		2		RRCID ->		229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611	
06		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		70					
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2397 2	2 9	N	2		72					
08		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		72					
09		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-		72					
10		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		72					
*11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2030 2	22 9	N	20		92					

ORAND #1				WELL #:		3		RRCID ->		229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160	
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-		78					
07		2728 N	2434	-0-	-294	-0-	2434 2		N	-0-		78					
08		2573 N	1953	-0-	-620	-0-	1939 2	14 9	N	13		91					
09		2670 N	1606	-0-	-1064	-0-	1606 2		N	-0-		91					
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-		91					
*11		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		91					

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3540 X	3038	-0-	-502	-0-	2978	2	60	4	N	-0-
07	3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3084	2	62	4	N	-0-
08	3534 X	2705	-0-	-829	-0-	2643	2	62	4	N	-0-
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3483	2	13	4	N	-0-
*11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3281	2	1	4	N	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037			
06	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1779	2			N	-0-
07	2356 X	1935	-0-	-421	-0-	1935	2			N	-0-
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-
10	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-
11	2580 N	1759	-0-	-821	-0-	1759	2			N	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111			
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-
07	5177 X	5048	-0-	-129	-0-	5048	2			N	-0-
08	5177 X	5042	-0-	-135	-0-	5042	2			N	-0-
09	5010 X	4506	-0-	-504	-0-	4506	2			N	-0-
10	5146 X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2			N	-0-
11	4950 X	4768	-0-	-182	-0-	4768	2			N	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099			
06	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2			N	-0-
07	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2398	2			N	-0-
08	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	2394	2			N	-0-
09	2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2			N	-0-
10	2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003	2			N	-0-
11	2310 X	2287	-0-	-23	-0-	2287	2			N	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679			
06	2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403	2			N	-0-
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-
*11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466			
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-
07	2170 N	1887	-0-	-283	-0-	1887	2			N	-0-
08	2201 N	1429	-0-	-772	-0-	1429	2			N	-0-
09	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-
10	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485			
06	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-
07	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-
09	1080 N	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-
*11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	
07	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	
08	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1173	-0-	-297	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	
10	1643 N	863	-0-	-780	-0-	863	2	N	-0-	-0-	
11	1380 N	832	-0-	-548	-0-	832	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520			
06	2490 N	2296	-0-	-194	-0-	2296	2	N	-0-	-0-	
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-	-0-	
09	2310 N	1849	-0-	-461	-0-	1849	2	N	-0-	-0-	
10	2449 N	238	-0-	-2211	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
11	2250 N	3	-0-	-2247	-0-	3	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451			
06	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1299	-0-	-406	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	
08	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	
*11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230			
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-	5	
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-	5	
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-	5	
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-	5	
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	5	
11	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2	N	-0-	5	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493			
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-	-0-	
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	N	-0-	-0-	
08	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-	
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-	-0-	
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-	-0-	
*11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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	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

06		3660 X	3162	-0-	-498	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3062	-0-	-596	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	2576	-0-	-927	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
09		3330 X	2511	-0-	-819	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	2060	-0-	-1381	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	2483	-0-	-667	-0-	2483 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658 -	12072	
06		2850 X	2329	-0-	-521	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2396	-0-	-270	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
09		2640 X	2019	-0-	-621	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2301	-0-	-303	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
*11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		2	RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11471 -	12585	
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1489 2	60 4	N	-0-			-0-
07		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1100 2	62 4	N	-0-			-0-
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1773 2	62 4	N	-0-			-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1521 2	60 4	N	-0-			-0-
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1137 2	16 4	N	-0-			-0-
11		1770 N	1152	-0-	-618	-0-	1152 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229974	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11474 -	11935	
06		2910 X	2228	-0-	-682	-0-	2228 2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2261	-0-	-684	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
08		2604 X	2387	-0-	-217	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
09		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			-0-
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
*11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229983	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10600 -	11918	
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
*11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230028	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12886	PERF.11454 -	12742	
06		2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1793	-0-	-157	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1471	-0-	-482	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1033	-0-	-977	-0-	1033 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11462 -	12607	
06		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1175	-0-	-235	-0-	1175 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
07		775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2	N	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-			-0-
11		750 N	274	-0-	-476	-0-	274 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
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2	N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	230184	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11297 - 12361
06		1740 N	1591	-0-	-149	-0-	1591 2	N	-0-			-0-
07		1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
08		1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1669 2	N	-0-			-0-
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
*11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	230185	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11078 - 12196
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2	N	-0-			-0-
07		3565 X	3304	-0-	-261	-0-	3304 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	2743	-0-	-822	-0-	2743 2	N	-0-			-0-
09		3450 X	2871	-0-	-579	-0-	2871 2	N	-0-			-0-
10		3565 X	1969	-0-	-1596	-0-	1969 2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3204 2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167 - 12415
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-			-0-
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-			-0-
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1236	-0-	-204	-0-	1236 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400 - 12679
06		1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
07		2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936 2	N	-0-			-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-			-0-
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-			-0-
10		1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758 2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293 - 12371
06		3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2979 2	N	-0-			-0-
07		3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124 2	N	-0-			-0-
08		3410 X	2423	-0-	-987	-0-	2423 2	N	-0-			-0-
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2339	-0-	-792	-0-	2339 2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2669	-0-	-361	-0-	2669 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3900 X	3561	-0-	-339	-0-	3561 2			N	-0-		-0-	
07		4030 X	3954	-0-	-76	-0-	3954 2			N	-0-		-0-	
08		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2			N	-0-		-0-	
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2			N	-0-		-0-	
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2			N	-0-		-0-	
*11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2			N	-0-		-0-	

ZENO KING GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162		
06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2			N	-0-		-0-	
07		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2			N	-0-		-0-	
08		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2			N	-0-		-0-	
09		3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3174 2			N	-0-		-0-	
10		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2			N	-0-		-0-	
*11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2			N	-0-		-0-	

JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791 - 7831		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WYNNE, H. E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9488 - 9852		
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-		-0-	
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-		-0-	
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-		-0-	
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-		-0-	
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-		-0-	
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-		-0-	

CURRY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690		
06		3900 X	3504	-0-	-396	-0-	3504 2			N	-0-		-0-	
07		4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596 2			N	-0-		-0-	
08		4030 X	3545	-0-	-485	-0-	3545 2			N	-0-		-0-	
09		3900 X	1907	-0-	-1993	-0-	1907 2			N	-0-		-0-	
10		3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	2175 2			N	-0-		-0-	
11		3510 X	3341	-0-	-169	-0-	3341 2			N	-0-		-0-	

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11604 - 12062		
06		2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261 2			N	-0-		-0-	
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-		-0-	
08		2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2160 2			N	-0-		-0-	
09		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			N	-0-		-0-	
10		2325 N	2089	-0-	-236	-0-	2089 2			N	-0-		-0-	
11		2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058 2			N	-0-		-0-	

WILLIFORD GAS UNIT NO.1			WELL #:		6	RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11046 - 12279		
06		1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534 2			N	-0-		28	
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1896 2	31	9	N	28		56	
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-		56	
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-		56	
10		1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558 2			N	-0-		56	
11		1650 N	1247	-0-	-403	-0-	1247 2			N	-0-		56	

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 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
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			17
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			17
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			17
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			17
10	1488	N	597	-0-	-891	-0-	597	2		N	-0-			17
11	1440	N	825	-0-	-615	-0-	825	2		N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011					
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430					
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-		-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-		-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	N	-0-		-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	62	1	2083	2	N	-0-		-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-		-0-
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	58	1	1923	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312					
06	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507					
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			51
07	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2		N	-0-			51
08	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2		N	-0-			51
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			51
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			51
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436					
06	3000	N	3947	-0-	947	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3970	-0-	870	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
08	5326	X	3509	-0-	-1817	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486					
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
*11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-			-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-			-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3034	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					
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299					
06	2400	X	1698	-0-	-702	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1280	-0-	-1200	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	996	-0-	-1205	-0-	996	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1404	-0-	-486	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1410	-0-	-543	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	1313	-0-	-397	-0-	1313	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050					
06	2160	X	1920	-0-	-240	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	2060	-0-	-110	-0-	2060	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	1955	-0-	-215	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-			-0-
*11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406					
06	2040	N	1523	-0-	-517	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1353	-0-	-755	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	876	-0-	-534	-0-	876	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185					
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	4625	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4379	-0-	-798	-0-	4379	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	3432	-0-	-1578	-0-	3432	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4748	-0-	-429	-0-	4748	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4248	-0-	-762	-0-	4248	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414					
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-			9
07	3131	X	2581	-0-	-550	-0-	2581	2	N	-0-			9
08	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3081	2	N	-0-			9
09	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2	N	-0-			9
10	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2	N	-0-			9
11	3150	X	1488	-0-	-1662	-0-	1488	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 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
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4794	-0-	-246	-0-	4794	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	3905	-0-	-1303	-0-	3905	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	4609	-0-	-521	-0-	4609	2	N	-0-			-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208				
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
10	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2	N	-0-			-0-
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430				
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-			-0-
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2110	-0-	-1114	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2215	-0-	-905	-0-	2215	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199				
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	446	-0-	-856	-0-	446	2	N	-0-			-0-
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333				
06	3540 X	2814	-0-	-726	-0-	2814	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	3006	-0-	-144	-0-	3006	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2448	-0-	-522	-0-	2448	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817				
06	1890 N	1362	-0-	-528	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1758	-0-	-195	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	405	-0-	-1362	-0-	405	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1197	-0-	-693	-0-	1197	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564				
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	1838	-0-	-472	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	1689	-0-	-636	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1667	-0-	-403	-0-	1667	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	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
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	138
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2	N	-0-	138
08	465 N	228	-0-	-237	-0-	228 2	N	-0-	138
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-	138
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	138
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	138

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510	
06	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	6066 2	N	-0-	37
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856 2	N	-0-	37
08	7254 X	6903	-0-	-351	-0-	6903 2	N	-0-	37
09	7020 X	6193	-0-	-827	-0-	6193 2	N	-0-	37
10	7254 X	5346	-0-	-1908	-0-	5346 2	N	-0-	37
11	6690 X	5635	-0-	-1055	-0-	5635 2	N	-0-	37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140	
06	4710 X	3669	-0-	-1041	-0-	3669 2	N	-0-	-0-
07	4867 X	3705	-0-	-1162	-0-	3705 2	N	-0-	-0-
08	4278 X	4040	-0-	-238	-0-	4040 2	N	-0-	-0-
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-	-0-
10	3968 X	3626	-0-	-342	-0-	3626 2	N	-0-	-0-
11	3900 X	2	-0-	-3898	-0-	2 2	N	-0-	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104	
06	3300 X	1749	-0-	-1551	-0-	1749 2	N	-0-	-0-
07	3410 X	2807	-0-	-603	-0-	2807 2	N	-0-	-0-
08	3410 X	2498	-0-	-912	-0-	2498 2	N	-0-	-0-
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2	N	-0-	-0-
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2	N	-0-	-0-
*11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269	
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2	N	-0-	45
07	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	4836 2	N	-0-	45
08	5053 X	4565	-0-	-488	-0-	4565 2	N	-0-	45
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2	N	-0-	45
10	5053 X	4727	-0-	-326	-0-	4727 2	N	-0-	45
11	4890 X	4779	-0-	-111	-0-	4779 2	N	-0-	45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980	
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 2	N	-0-	-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-	-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-	-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-	-0-
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740	
06	2580 X	2219	-0-	-361	-0-	2219 2	N	-0-	-0-
07	2573 X	1874	-0-	-699	-0-	1874 2	N	-0-	-0-
08	2573 X	2413	-0-	-160	-0-	2413 2	N	-0-	-0-
09	2400 X	2032	-0-	-368	-0-	2032 2	N	-0-	-0-
10	2449 X	572	-0-	-1877	-0-	572 2	N	-0-	-0-
*11	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408								
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2		N	-0-					-0-
07	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2		N	-0-					-0-
08	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2		N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2		N	-0-					-0-
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2		N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560								
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-					-0-
10	2139	N	1457	-0-	-682	-0-	1457	2		N	-0-					-0-
11	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2		N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964								
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2		N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2		N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205								
06	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2		N	-0-					-0-
07	2635	X	2569	-0-	-66	-0-	2569	2		N	-0-					-0-
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-					-0-
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-					-0-
10	2666	X	2152	-0-	-514	-0-	2152	2		N	-0-					-0-
11	2640	X	2552	-0-	-88	-0-	2552	2		N	-0-					-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586								
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6072	2	60	4	N	-0-				-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5151	2	62	4	N	-0-				-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6335	2	60	4	N	-0-				-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3720	2	60	4	N	-0-				-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	2	8	4	N	-0-				-0-
11	2280	X	1202	-0-	-1078	-0-	1202	2			N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956								
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-				-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-				-0-
08	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	2400	2			N	-0-				-0-
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-				-0-
10	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-				-0-
*11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1290 N	21	-0-	-1269	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1252	-0-	-515	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1294	-0-	-416	-0-	1294	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				
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3120	-0-	-352	-0-	3120	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2	N	-0-			-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	2721	-0-	-813	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
*11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401				
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	589	-0-	-761	-0-	589	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	196	-0-	-1199	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400				
06	3270 X	3049	-0-	-221	-0-	3049	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	3053	-0-	-295	-0-	3053	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	2696	-0-	-621	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2691	-0-	-369	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	1849	-0-	-1313	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	2794	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396				
06	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	601	-0-	-1166	-0-	601	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256				
06	2580 X	2106	-0-	-474	-0-	2106	2	N	-0-			39
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-			39
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-			39
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			39
10	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	2633	2	N	-0-			39
11	2850 X	2674	-0-	-176	-0-	2674	2	N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698				
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3872	-0-	772	772	3872	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2688	-0-	-412	360	2688	2	N	-0-			-0-
09	2238 N	1878	-0-	-360	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	1798	-0-	-651	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	1853	-0-	-517	-0-	1853	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
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979		
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4652	-0-	1552	-0-	4652 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2684	-0-	-416	-0-	1136 2684 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2181	-0-	-819	-0-	317 2181 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2282	-0-	-478	-0-	2282 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
06	2370 N	2291	-0-	-79	-0-	2291 2	N	-0-		-0-
07	2542 N	2281	-0-	-261	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
08	2511 N	2151	-0-	-360	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	1166	-0-	-1128	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
*11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 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		
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		60
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		60
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		60
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		60
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		60
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		60

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		26
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		26
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		26
09	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809 2	N	-0-		26
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		26
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		26

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660		
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	882	-0-	-451	-0-	882 2	N	-0-		-0-
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2010 N	1971	-0-	-39	-0-	1911 2	60 4	N	-0-	-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2111 2	62 4	N	-0-	-0-
08	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	1970 2	62 4	N	-0-	-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-	-0-
10	2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1958 2		N	-0-	-0-
11	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898 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		
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	21
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-	21
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-	21
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-	21
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	21
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-	-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-	-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258		
06	2910 X	2712	-0-	-198	-0-	2652 2	60 4	N	-0-	-0-
07	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2704 2	62 4	N	-0-	-0-
08	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	2827 2	60 4	N	-0-	-0-
09	2880 X	2869	-0-	-11	-0-	2809 2	60 4	N	-0-	-0-
10	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2765 2	62 4	N	-0-	-0-
11	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	2354 2		N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186		
06	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2882 2		N	-0-	85
07	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901 2		N	-0-	85
08	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2370 2		N	-0-	85
09	3210 X	2404	-0-	-806	-0-	2404 2		N	-0-	85
10	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2786 2		N	-0-	85
11	2880 X	2048	-0-	-832	-0-	2048 2		N	-0-	85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-	-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
06	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	3101 2		N	-0-	-0-
07	3441 X	3119	-0-	-322	-0-	3119 2		N	-0-	-0-
08	3441 X	3119	-0-	-322	-0-	3119 2		N	-0-	-0-
09	3270 X	2889	-0-	-381	-0-	2889 2		N	-0-	-0-
10	3379 X	2394	-0-	-985	-0-	2394 2		N	-0-	-0-
11	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941 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 #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
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
06	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2		N	-0-	-0-
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 2		N	-0-	-0-
08	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506 2		N	-0-	-0-
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996 2		N	-0-	-0-
10	7223 X	5727	-0-	-1496	-0-	5727 2		N	-0-	-0-
11	6990 X	4177	-0-	-2813	-0-	4177 2		N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
06	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	1709 2		N	-0-	-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-	-0-
08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729 2		N	-0-	-0-
09	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701 2		N	-0-	-0-
10	1953 N	1107	-0-	-846	-0-	1107 2		N	-0-	-0-
*11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
06	1500 N	1198	-0-	-302	-0-	1198 2		N	-0-	-0-
07	1457 N	895	-0-	-562	-0-	895 2		N	-0-	-0-
08	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1154 2		N	-0-	-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-	-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-	-0-
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961		
06	3420 X	3044	-0-	-376	-0-	3044 2		N	-0-	24
07	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	3191 2		N	-0-	24
08	3410 X	3130	-0-	-280	-0-	3130 2		N	-0-	24
09	3300 X	2970	-0-	-330	-0-	2970 2		N	-0-	24
10	3410 X	3114	-0-	-296	-0-	3114 2		N	-0-	24
11	3090 X	2769	-0-	-321	-0-	2769 2		N	-0-	24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180		
06	3300 X	1959	-0-	-1341	-0-	1959 2		N	-0-	-0-
07	3069 X	1232	-0-	-1837	-0-	1232 2		N	-0-	-0-
08	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	2764 2		N	-0-	-0-
09	2970 X	2686	-0-	-284	-0-	2686 2		N	-0-	-0-
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-	-0-
11	2670 X	2575	-0-	-95	-0-	2575 2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582		
06	1830 N	1753	-0-	-77	-0-	1753 2		N	-0-	-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-	-0-
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-	-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-	-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-	-0-
*11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 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		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1238	-0-	-405	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1173	-0-	-470	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
09	1440 N	986	-0-	-454	-0-	986 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	866	-0-	-374	-0-	866 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	958	-0-	-182	-0-	958 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022				
06	1560 X	1237	-0-	-323	-0-	1237 2		N	-0-			114
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			114
08	1519 X	1304	-0-	-215	-0-	1304 2		N	-0-			114
09	1470 X	1001	-0-	-469	-0-	1001 2		N	-0-			114
10	1550 X	1431	-0-	-119	-0-	1431 2		N	-0-			114
11	1500 X	1318	-0-	-182	-0-	1318 2		N	-0-			114

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443				
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
07	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3200	-0-	100	100	3200 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3000	-0-	-0-	100	3000 2		N	-0-			-0-
10	2976 N	2509	-0-	-467	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1921	-0-	-1079	-0-	1921 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042				
06	7800 X	6698	-0-	-1102	-0-	6698 2		N	-0-			-0-
07	8153 X	7446	-0-	-707	-0-	7446 2		N	-0-			-0-
08	8153 X	6806	-0-	-1347	-0-	6806 2		N	-0-			-0-
09	7890 X	6840	-0-	-1050	-0-	6840 2		N	-0-			-0-
10	7812 X	7755	-0-	-57	-0-	7755 2		N	-0-			-0-
11	7200 X	6809	-0-	-391	-0-	6809 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556				
06	3990 X	3784	-0-	-206	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3820	-0-	-427	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
08	4247 X	3858	-0-	-389	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
09	4110 X	4065	-0-	-45	-0-	4065 2		N	-0-			-0-
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3468	-0-	-312	-0-	3468 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064				
06	3900 X	3793	-0-	-107	-0-	3793 2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3356	-0-	-674	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
08	4030 X	2793	-0-	-1237	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
09	3780 X	2266	-0-	-1514	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
10	3906 X	2955	-0-	-951	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3390	-0-	-390	-0-	3390 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992				
06	2310 X	2217	-0-	-93	-0-	2217 2		Y	-0-			-0-
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		Y	-0-			-0-
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		Y	-0-			-0-
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-			-0-
10	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	2167 2		Y	-0-			-0-
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 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	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
06	3810 X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2	N	-0-	-0-	
07	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2	N	-0-	-0-	
08	3937 X	3662	-0-	-275	-0-	3662	2	N	-0-	-0-	
09	3570 X	3418	-0-	-152	-0-	3418	2	N	-0-	-0-	
10	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2	N	-0-	-0-	
11	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371			
06	1980 N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2	N	-0-	7	
07	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	1766	2	N	-0-	7	
08	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2	N	-0-	7	
09	1710 N	1561	-0-	-149	-0-	1561	2	N	-0-	7	
10	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2	N	-0-	7	
*11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-	7	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134			
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-	-0-	
07	2759 N	1852	-0-	-907	-0-	1852	2	N	-0-	-0-	
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-	-0-	
09	2550 N	2192	-0-	-358	-0-	2192	2	N	-0-	-0-	
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-	-0-	
11	2790 N	2195	-0-	-595	-0-	2195	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802			
06	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2	N	-0-	-0-	
07	2883 X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	2	N	-0-	-0-	
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-	-0-	
09	2520 X	1904	-0-	-616	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	
10	2604 X	1287	-0-	-1317	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	
*11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338			
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422			
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-	-0-	
07	4123 X	3261	-0-	-862	-0-	3261	2	N	-0-	-0-	
08	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	3452	2	N	-0-	-0-	
09	4170 X	3331	-0-	-839	-0-	3331	2	N	-0-	-0-	
10	4309 X	1543	-0-	-2766	-0-	1543	2	N	-0-	-0-	
11	4170 X	3700	-0-	-470	-0-	3700	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 #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169		
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
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-		-0-
10	2480 N	1132	-0-	-1348	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	1407	-0-	-663	-0-	1407 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114		
06	2850 X	2477	-0-	-373	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2394	-0-	-241	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
08	2418 X	1384	-0-	-1034	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
09	2490 X	2153	-0-	-337	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
10	2573 X	2335	-0-	-238	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
11	2490 X	1381	-0-	-1109	-0-	1381 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472		
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2	N	-0-		-0-
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-		-0-
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	N	-0-		-0-
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-		-0-
*11	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028		
06	3870 X	899	-0-	-2971	-0-	899 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	3474 2	N	-0-		-0-
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2	N	-0-		-0-
09	3570 X	3510	-0-	-60	-0-	3510 2	N	-0-		-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2	N	-0-		-0-
11	4020 X	3405	-0-	-615	-0-	3405 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478		
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	46 1	1524 2	N	-0-	-0-
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	39 1	1308 2	N	-0-	-0-
08	1178 X	1155	-0-	-23	-0-	34 1	1121 2	N	-0-	-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	38 1	1273 2	N	-0-	-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	40 1	1327 2	N	-0-	-0-
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40 1	1344 2	N	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514		
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-	-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-	-0-
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-	-0-
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	-0-
10	1922 X	1531	-0-	-391	-0-	1526 2	5 4	N	-0-	-0-
11	1860 N	331	-0-	-1529	-0-	331 2		N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380		
06	3180 X	2633	-0-	-547	-0-	2633 2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	2469 2		N	-0-	-0-
08	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744 2		N	-0-	-0-
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	1877 2		N	-0-	-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2627 2		N	-0-	-0-
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 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 #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
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
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-	-0-	
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	-0-	
09	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054	2	N	-0-	-0-	
10	2356 N	1877	-0-	-479	-0-	1877	2	N	-0-	-0-	
11	2190 N	1903	-0-	-287	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520			
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-	-0-	
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	
10	2511 X	2031	-0-	-480	-0-	2031	2	N	-0-	-0-	
11	2430 X	1789	-0-	-641	-0-	1789	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533			
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590			
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
09	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2	N	-0-	-0-	
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891			
06	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	1838	2	N	-0-	-0-	
08	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2	N	-0-	-0-	
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	
11	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302			
06	3960 X	2868	-0-	-1092	-0-	2868	2	N	-0-	-0-	
07	4061 X	3175	-0-	-886	-0-	3175	2	N	-0-	-0-	
08	4061 X	3788	-0-	-273	-0-	3788	2	N	-0-	-0-	
09	3870 X	2901	-0-	-969	-0-	2901	2	N	-0-	-0-	
10	3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	2592	2	N	-0-	-0-	
*11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606			
06	1680 N	919	-0-	-761	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
07	1891 N	1237	-0-	-654	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2	N	-0-	-0-	
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	-0-	
10	1240 N	686	-0-	-554	-0-	686	2	N	-0-	-0-	
11	1710 N	758	-0-	-952	-0-	758	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	2	N	-0-		-0-
07	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2	N	-0-		-0-
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-		-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068	
06	5130 X	4675	-0-	-455	-0-	4675	2	N	-0-		-0-
07	5363 X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2	N	-0-		-0-
08	5363 X	4579	-0-	-784	-0-	4579	2	N	-0-		-0-
09	5190 X	4466	-0-	-724	-0-	4466	2	N	-0-		-0-
10	4836 X	4648	-0-	-188	-0-	4648	2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	4416	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246	
06	2940 X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2	N	-0-		-0-
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2580	-0-	-458	-0-	2580	2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2921	-0-	-19	-0-	2921	2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	2	N	-0-		-0-
11	2940 X	1815	-0-	-1125	-0-	1815	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960	
06	3450 X	3323	-0-	-127	-0-	3323	2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2101	-0-	-1464	-0-	2101	2	N	-0-		-0-
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-		-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-		-0-
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2	N	-0-		-0-
*11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639	
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-		-0-
07	3286 X	2749	-0-	-537	-0-	2749	2	N	-0-		-0-
08	3348 X	2947	-0-	-401	-0-	2947	2	N	-0-		-0-
09	3240 X	2324	-0-	-916	-0-	2324	2	N	-0-		-0-
10	3348 X	2015	-0-	-1333	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
11	3240 X	2592	-0-	-648	-0-	2592	2	N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994	
06	7890 X	7774	-0-	-116	-0-	7774	2	N	-0-		-0-
07	8153 X	7843	-0-	-310	-0-	7843	2	N	-0-		-0-
08	8153 X	7184	-0-	-969	-0-	7184	2	N	-0-		-0-
09	7770 X	7059	-0-	-711	-0-	7059	2	N	-0-		-0-
10	8029 X	7873	-0-	-156	-0-	7873	2	N	-0-		-0-
11	7770 X	7338	-0-	-432	-0-	7338	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074	
06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-		-0-
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		-0-
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-		-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	-0-		-0-
*11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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
06	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	2950	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2893	-0-	-672	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	2644	-0-	-921	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2714	-0-	-226	-0-	2714	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2462	-0-	-576	-0-	2462	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280				
06	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	4792	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	5196	-0-	-260	-0-	5196	2	N	-0-			-0-
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2	N	-0-			-0-
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	4402	-0-	-806	-0-	4402	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4424	-0-	-886	-0-	4424	2	N	-0-			-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526				
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2	N	-0-			-0-
10	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	2	N	-0-			-0-
11	360 N	89	-0-	-271	-0-	89	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431				
06	2160 N	1901	-0-	-259	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1330	-0-	-560	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	249	-0-	-1797	-0-	249	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	845	-0-	-865	-0-	845	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				
06	6030 X	5374	-0-	-656	-0-	5374	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	5922	-0-	-340	-0-	5922	2	N	-0-			-0-
08	6262 X	5685	-0-	-577	-0-	5685	2	N	-0-			-0-
09	6060 X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	6030	-0-	-77	-0-	6030	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5695	-0-	-35	-0-	5695	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053				
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			46
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			46
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			46
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			46
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			46
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393				
06	2040 N	1626	-0-	-414	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	1339	-0-	-800	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	2	N	-0-			-0-
*11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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	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
06	3450 X	1479	-0-	-1971	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	579	-0-	-2738	-0-	579	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
*11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247802	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11132 -	12232
06	1890 N	762	-0-	-1128	-0-	762	2	N	-0-			51
07	930 N	644	-0-	-286	-0-	644	2	N	-0-			51
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			51
09	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	2	N	-0-			51
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			51
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2	N	-0-			51

CURRY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247878	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11174 -	12460
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	247922	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11350 -	11742
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2	N	-0-			-0-
10	589 N	128	-0-	-461	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	690 N	258	-0-	-432	-0-	258	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	247925	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11182 -	12392
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3363	-0-	-605	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3275	-0-	-693	-0-	3275	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3345	-0-	-495	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	2168	-0-	-1676	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3367	-0-	-173	-0-	3367	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247927	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	12567	PERF.11135 -	12345
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-			-0-
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-			-0-
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	N	-0-			-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2	N	-0-			-0-
*11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	247929	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12683	PERF.11330 -	12454
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-			-0-
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-			-0-
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2	N	-0-			-0-
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			-0-
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-			-0-
*11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	COND	DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	839	-0-	-841	-0-	839	2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	710	-0-	-375	-0-	710	2	N	-0-	-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2	N	-0-	-0-
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295		
06	5160 X	4850	-0-	-310	-0-	4850	2	N	-0-	-0-
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-	-0-
08	5177 X	5134	-0-	-43	-0-	5134	2	N	-0-	-0-
09	5010 X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2	N	-0-	-0-
10	5177 X	3290	-0-	-1887	-0-	3290	2	N	-0-	-0-
*11	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895		
06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2	N	-0-	-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-	-0-
08	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-	-0-
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-	-0-
*11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550		
06	1110 N	815	-0-	-295	-0-	815	2	N	-0-	-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-
08	1054 N	724	-0-	-330	-0-	724	2	N	-0-	-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-
10	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2	N	-0-	-0-
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386		
06	2370 N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2	N	-0-	25
07	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2	N	-0-	25
08	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2	N	-0-	25
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2	N	-0-	25
10	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	1916	2	N	-0-	25
11	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2	N	-0-	25

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040		
06	3660 X	3555	-0-	-105	-0-	3555	2	N	-0-	-0-
07	3782 X	3072	-0-	-710	-0-	3072	2	N	-0-	-0-
08	3782 X	2233	-0-	-1549	-0-	2233	2	N	-0-	-0-
09	3600 X	2160	-0-	-1440	-0-	2160	2	N	-0-	-0-
10	3689 X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	2	N	-0-	-0-
11	3570 X	2173	-0-	-1397	-0-	2173	2	N	-0-	-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087		
06	5280 X	4956	-0-	-324	-0-	4956	2	N	-0-	-0-
07	5456 X	4074	-0-	-1382	-0-	4074	2	N	-0-	-0-
08	5456 X	4666	-0-	-790	-0-	4666	2	N	-0-	-0-
09	5280 X	5195	-0-	-85	-0-	5195	2	N	-0-	-0-
10	5456 X	3787	-0-	-1669	-0-	3787	2	N	-0-	-0-
11	4950 X	3888	-0-	-1062	-0-	3888	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		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	4770 X	4527	-0-	-243	-0-	4527 2					60
07	4743 X	3912	-0-	-831	-0-	3912 2					60
08	4743 X	4195	-0-	-548	-0-	4186 2	9 9			8	68
09	4590 X	3954	-0-	-636	-0-	3954 2					68
10	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	4431 2					68
11	4530 X	3553	-0-	-977	-0-	3553 2					68

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078	
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2					-0-
07	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496 2					-0-
08	3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040 2					-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2					-0-
10	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	2827 2					-0-
11	3120 X	2668	-0-	-452	-0-	2668 2					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770	
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	2042 2					-0-
07	2232 X	2110	-0-	-122	-0-	2110 2					-0-
08	2325 X	2169	-0-	-156	-0-	2169 2					-0-
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2					-0-
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2					-0-
*11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522	
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2					-0-
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2					-0-
08	1209 X	1206	-0-	-3	-0-	1206 2					-0-
09	1170 X	1149	-0-	-21	-0-	1149 2					-0-
10	1209 X	691	-0-	-518	-0-	691 2					-0-
*11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496	
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2					-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2					-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2					-0-
09	2490 X	2142	-0-	-348	-0-	2142 2					-0-
10	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	2072 2					-0-
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500	
06	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397 2					-0-
07	4774 X	4107	-0-	-667	-0-	4107 2					-0-
08	4340 X	4029	-0-	-311	-0-	4029 2					-0-
09	4410 X	4293	-0-	-117	-0-	4293 2					-0-
10	4557 X	3459	-0-	-1098	-0-	3459 2					-0-
11	4410 X	3954	-0-	-456	-0-	3954 2					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374	
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2					-0-
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2					-0-
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2					-0-
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2					-0-
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2					-0-
*11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
09		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 2		N	-0-			-0-
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

06		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		N	-0-			-0-
07		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2		N	-0-			-0-
08		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-			-0-
09		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-			-0-
10		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-			-0-
*11		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

06		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1751 2	3 9	N	3			3
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			3
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1825 2	28 9	N	25			28
10		1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722 2		N	-0-			28
11		1830 N	1738	-0-	-92	-0-	1725 2	13 9	N	12			40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

06		3420 X	2828	-0-	-592	-0-	2828 2		N	-0-			-0-
07		3534 X	1827	-0-	-1707	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
08		3534 X	2467	-0-	-1067	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2127	-0-	-1143	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2850	-0-	-250	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
*11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

06		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			-0-
08		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
09		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			-0-
10		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
*11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

06		630 N	407	-0-	-223	-0-	407 2		N	-0-			-0-
07		682 N	226	-0-	-456	-0-	226 2		N	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

06		2100 X	1965	-0-	-135	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
07		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
08		2170 X	2155	-0-	-15	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
09		2100 X	2099	-0-	-1	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
10		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1600	-0-	-500	-0-	1600 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2430 X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	1786	-0-	-1841	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	2284	-0-	-1343	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	1715	-0-	-1795	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	1949	-0-	-810	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
*11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	2002	-0-	-158	-0-	2002	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

06	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
09	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		N	-0-			-0-
*11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			30
07	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			30
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			30
09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			30
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			30
*11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
*11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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 PROD	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
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
07	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
08	2883	X	1873	-0-	-1010	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-			-0-
10	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
*11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000					
06	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3302 2	30 4	N	-0-			-0-
07	3844	X	3253	-0-	-591	-0-	3222 2	31 4	N	-0-			-0-
08	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	3152 2	31 4	N	-0-			-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3653 2	30 4	N	-0-			-0-
10	3441	X	2055	-0-	-1386	-0-	2054 2	1 4	N	-0-			-0-
11	3330	X	1477	-0-	-1853	-0-	1477 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242					
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372					
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-			97
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			97
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			97
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-			97
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-			97
*11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-			97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579					
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572					
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
07	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	1978 2	6 9	N	5			5
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			5
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1838 2	39 9	N	35			40
10	1984	N	1482	-0-	-502	-0-	1482 2		N	-0-			40
11	1890	N	1419	-0-	-471	-0-	1419 2		N	-0-			40

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298					
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			109
07	1116	N	936	-0-	-180	-0-	901 2	35 9	N	32			141
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090 2		N	-0-			141
09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909 2		N	-0-			141
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			141
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			141

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2	N	-0-			-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205		
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1294	-0-	-256	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	763	-0-	-497	-0-	763	2	N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178		
06	2580 N	2506	-0-	-74	-0-	2506	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
08	2635 N	478	-0-	-2157	-0-	478	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	1243	-0-	-1277	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	981	-0-	-1406	-0-	981	2	N	-0-			-0-
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632		
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	1805	-0-	-644	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	2345	-0-	-104	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
*11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178		
06	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1858	-0-	-312	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1761	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414		
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
*11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125		
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-			130
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	N	-0-			130
08	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	N	-0-			130
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2	N	-0-			130
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	N	-0-			130
*11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	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	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
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2	N	-0-			-0-
07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2	N	-0-			-0-
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2	N	-0-			-0-
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2	N	-0-			-0-
10	4402 X	3712	-0-	-690	-0-	3712 2	N	-0-			-0-
11	4260 X	3985	-0-	-275	-0-	3985 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785	
06	2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891 2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1845	-0-	-449	-0-	1845 2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1830	-0-	-340	-0-	1830 2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1472 2	N	-0-			-0-
*11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
10	248 N	73	-0-	-175	-0-	73 2	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	N	-0-			-0-

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433	
06	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592 2	N	-0-			-0-
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711	
06	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682 2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1563 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060	
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3200 2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	3022 2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	2982 2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659 2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2173	-0-	-917	-0-	2173 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11657 - 12160	
06	3420 X	2710	-0-	-710	-0-	2710 2	N	-0-			-0-
07	3534 X	1911	-0-	-1623	-0-	1911 2	N	-0-			-0-
08	3534 X	1095	-0-	-2439	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-			-0-
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2	N	-0-			-0-
*11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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-
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249								
06	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2		N	-0-					-0-
07	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	2339	2		N	-0-					-0-
08	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2		N	-0-					-0-
09	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2		N	-0-					-0-
10	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2		N	-0-					-0-
11	2880	X	2429	-0-	-451	-0-	2429	2		N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676								
06	3450	X	2759	-0-	-691	-0-	2759	2		N	-0-					-0-
07	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	2361	2		N	-0-					-0-
08	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2		N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-					-0-
10	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2		N	-0-					-0-
11	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714								
06	4290	X	4165	-0-	-125	-0-	4165	2		N	-0-					-0-
07	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	4019	2		N	-0-					-0-
08	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3944	2		N	-0-					-0-
09	4230	X	3995	-0-	-235	-0-	3995	2		N	-0-					-0-
10	4309	X	2928	-0-	-1381	-0-	2928	2		N	-0-					-0-
11	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	3748	2		N	-0-					-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208								
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2		N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-					-0-
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	2		N	-0-					-0-
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324								
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-					-0-
07	3286	X	2214	-0-	-1072	-0-	2214	2		N	-0-					-0-
08	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3052	2		N	-0-					-0-
09	3390	X	2714	-0-	-676	-0-	2714	2		N	-0-					-0-
10	3503	X	2901	-0-	-602	-0-	2901	2		N	-0-					-0-
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3105	2		N	-0-					-0-
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421								
06	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2691	2		N	-0-					64
07	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2		N	-0-					64
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-					64
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-					64
10	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	2		N	-0-					64
11	2700	X	2375	-0-	-325	-0-	2375	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	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

06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		15
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		15
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		15
09		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1217 2		N	-0-		15
10		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2		N	-0-		15
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2		N	-0-		15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	253525	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.10150 -	10426
06		270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-		-0-
07		620 N	134	-0-	-486	-0-	134 2		N	-0-		-0-
08		527 N	131	-0-	-396	-0-	131 2		N	-0-		-0-
09		180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
*11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	253528	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11312 -	11744
06		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1345	-0-	-422	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	975	-0-	-375	-0-	975 2		N	-0-		-0-
10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	1352	-0-	-358	-0-	1352 2		N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	253532	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11003 -	12032
06		2760 X	2449	-0-	-311	-0-	2449 2		N	-0-		-0-
07		2852 X	2476	-0-	-376	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
08		2635 X	2402	-0-	-233	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
09		2460 N	2313	-0-	-147	-0-	2313 2		N	-0-		-0-
10		2480 N	1391	-0-	-1089	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
11		2310 N	2099	-0-	-211	-0-	2099 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	12452	PERF.10707 -	12230
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		52
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		52
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		52
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		52
10		806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2		N	-0-		52
*11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11720 -	12238
06		2640 N	2365	-0-	-275	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
07		2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2422	-0-	-58	-0-	2422 2		N	-0-		-0-
09		2370 N	2203	-0-	-167	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
10		2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
*11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8721 -	11392
06		3900 X	3715	-0-	-185	-0-	3715 2		N	-0-		-0-
07		4030 X	3619	-0-	-411	-0-	3619 2		N	-0-		-0-
08		4030 X	3245	-0-	-785	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
09		3900 X	3311	-0-	-589	-0-	3311 2		N	-0-		-0-
10		4030 X	1331	-0-	-2699	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
11		3720 X	630	-0-	-3090	-0-	630 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3690 X	3408	-0-	-282	-0-	3408 2	N	-0-		-0-
07	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519 2	N	-0-		-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-		-0-
09	3510 X	3374	-0-	-136	-0-	3374 2	N	-0-		-0-
10	3627 X	2545	-0-	-1082	-0-	2545 2	N	-0-		-0-
*11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676
06	2100 N	1818	-0-	-282	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1822	-0-	-410	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	1789 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233
06	2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
07	2976 X	2785	-0-	-191	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2	N	-0-		-0-
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2	N	-0-		-0-
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
11	3750 X	2771	-0-	-979	-0-	2771 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-		-0-
07	2480 X	2241	-0-	-239	-0-	2241 2	N	-0-		-0-
08	2480 X	2151	-0-	-329	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
09	2400 X	2068	-0-	-332	-0-	2068 2	N	-0-		-0-
10	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
11	2220 X	1824	-0-	-396	-0-	1824 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280
06	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462 2	N	-0-		25
07	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	2944 2	N	-0-		25
08	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407 2	N	-0-		25
09	3720 X	3210	-0-	-510	-0-	3210 2	N	-0-		25
10	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408 2	N	-0-		25
11	3450 X	3250	-0-	-200	-0-	3250 2	N	-0-		25

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
07	403 N	44	-0-	-359	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2	N	-0-		-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547
06	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	606	-0-	-975	-0-	606 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	607	-0-	-974	-0-	607 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	265	-0-	-755	-0-	265 2	N	-0-		-0-
10	620 N	298	-0-	-322	-0-	298 2	N	-0-		-0-
11	600 N	170	-0-	-430	-0-	170 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2460 X	2193	-0-	-267	-0-	2193	2	N	-0-	-0-	
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2	N	-0-	-0-	
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-	-0-	
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-	-0-	
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-	-0-	
11	2460 X	2313	-0-	-147	-0-	2313	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
06	8520 X	7811	-0-	-709	-0-	7811	2	N	-0-	-0-	
07	8804 X	6945	-0-	-1859	-0-	6945	2	N	-0-	-0-	
08	8804 X	7857	-0-	-947	-0-	7857	2	N	-0-	-0-	
09	7830 X	6627	-0-	-1203	-0-	6627	2	N	-0-	-0-	
10	8091 X	4851	-0-	-3240	-0-	4851	2	N	-0-	-0-	
11	7800 X	7693	-0-	-107	-0-	7693	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982			
06	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	
08	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	47	1	3456	2	N	-0-
07	3379 X	2709	-0-	-670	-0-	49	1	2660	2	N	-0-
08	3224 X	2623	-0-	-601	-0-	49	1	2574	2	N	-0-
09	3510 X	2689	-0-	-821	-0-	47	1	2642	2	N	-0-
10	3627 X	3102	-0-	-525	-0-	45	1	3057	2	N	-0-
11	3510 X	3471	-0-	-39	-0-	47	1	3424	2	N	-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
06	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-	-0-	
08	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2	N	-0-	-0-	
09	2370 N	2345	-0-	-25	-0-	2345	2	N	-0-	-0-	
10	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2	N	-0-	-0-	
11	2310 N	2293	-0-	-17	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2	N	-0-	-0-	
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4080 X	3410	-0-	-670	-0-	3410	2	N	-0-		-0-
07	4216 X	2784	-0-	-1432	-0-	2784	2	N	-0-		-0-
08	4216 X	3043	-0-	-1173	-0-	3043	2	N	-0-		-0-
09	3810 X	3748	-0-	-62	-0-	3748	2	N	-0-		-0-
10	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	3658	2	N	-0-		-0-
*11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846			
06	3870 X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2	N	-0-		-0-
07	3999 X	1790	-0-	-2209	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	2583	-0-	-1354	-0-	2583	2	N	-0-		-0-
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	3002	2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3393	-0-	-297	-0-	3393	2	N	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-		-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1476	-0-	-594	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
10	2139 N	1663	-0-	-476	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
11	2250 N	1547	-0-	-703	-0-	1547	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238			
06	2460 N	666	-0-	-1794	-0-	666	2	N	-0-		-0-
07	2542 N	1093	-0-	-1449	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2	N	-0-		-0-
09	2992 N	2927	-0-	-65	-0-	2927	2	N	-0-		-0-
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-		-0-
*11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925			
06	2820 X	2190	-0-	-630	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
07	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641	2	N	-0-		-0-
08	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	2445	2	N	-0-		-0-
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	1984	-0-	-651	-0-	1984	2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2493	-0-	-57	-0-	2493	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480			
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	N	-0-		-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	N	-0-		-0-
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2541	-0-	-669	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
10	3317 X	2602	-0-	-715	-0-	2602	2	N	-0-		-0-
11	3210 X	2602	-0-	-608	-0-	2602	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	CODE	BALANCE
06	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2					26
07	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2					26
08	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2					26
09	3000 X	2677	-0-	-323	-0-	2677	2					26
10	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2					26
11	2820 X	2051	-0-	-769	-0-	2051	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		
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2					87
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2					87
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2					87
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2					87
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2					87
11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	3107	2					87

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371		
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2					-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2					-0-
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2					-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2					-0-
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2					-0-
*11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206		
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2					-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2					-0-
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2					-0-
09	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2					-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2					-0-
11	2040 N	1125	-0-	-915	-0-	1125	2					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950		
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2					-0-
07	6448 X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2					-0-
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2					-0-
09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2					-0-
10	6758 X	6145	-0-	-613	-0-	6145	2					-0-
11	6540 X	6370	-0-	-170	-0-	6370	2					-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	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		
06	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2876	2					38
07	3069 X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2					38
08	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2					38
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	2805	2					38
10	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2899	2					38
11	2880 X	2532	-0-	-348	-0-	2532	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
06	3600 X	3147	-0-	-453	-0-	3147 2	N	-0-		-0-
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2	N	-0-		-0-
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2	N	-0-		-0-
09	3690 X	3618	-0-	-72	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
10	4371 X	1535	-0-	-2836	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
11	4230 X	1036	-0-	-3194	-0-	1036 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824		
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434		
06	3210 X	2758	-0-	-452	-0-	2758 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085 2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2438	-0-	-662	-0-	2438 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	2531 2	N	-0-		-0-
10	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676 2	N	-0-		-0-
11	3000 X	2286	-0-	-714	-0-	2286 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734		
06	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1924 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
*11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605		
06	5790 X	5082	-0-	-708	-0-	5082 2	N	-0-		-0-
07	5983 X	5531	-0-	-452	-0-	5531 2	N	-0-		-0-
08	6200 X	5200	-0-	-1000	-0-	5200 2	N	-0-		-0-
09	6000 X	4982	-0-	-1018	-0-	4982 2	N	-0-		-0-
10	6200 X	5306	-0-	-894	-0-	5306 2	N	-0-		-0-
*11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826		
06	3180 X	2955	-0-	-225	-0-	2955 2	N	-0-		-0-
07	3286 X	2846	-0-	-440	-0-	2846 2	N	-0-		-0-
08	3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213 2	N	-0-		-0-
09	3150 X	2418	-0-	-732	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
10	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	2746 2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273		
06	2970 X	2416	-0-	-554	-0-	2416 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2303	-0-	-766	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2399	-0-	-670	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	2337 2	N	-0-		-0-
10	2635 X	2034	-0-	-601	-0-	2034 2	N	-0-		-0-
11	2430 X	2332	-0-	-98	-0-	2332 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 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
06	1890 N	1157	-0-	-733	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3974	-0-	874	-0-	3974	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	4439	-0-	1339	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3469	-0-	469	-0-	2682	2		N	-0-		-0-
10	5945 X	3263	-0-	-2682	-0-	3263	2		N	-0-		-0-
*11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-		-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278				
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		N	-0-		-0-
07	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2		N	-0-		-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-		-0-
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-		-0-
10	4867 X	3854	-0-	-1013	-0-	3854	2		N	-0-		-0-
*11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876				
06	5310 X	3629	-0-	-1681	-0-	3629	2		N	-0-		21
07	5487 X	885	-0-	-4602	-0-	885	2		N	-0-		21
08	5146 X	2684	-0-	-2462	-0-	2684	2		N	-0-		21
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-		21
10	4867 X	3733	-0-	-1134	-0-	3733	2		N	-0-		21
*11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-		21

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091				
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-		24
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-		24
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-		24
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-		24
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-		24
*11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-		24

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450				
06	750 N	594	-0-	-156	-0-	594	2		N	-0-		43
07	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2		N	-0-		43
08	682 N	373	-0-	-309	-0-	373	2		N	-0-		43
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		43
10	589 N	415	-0-	-174	-0-	415	2		N	-0-		43
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		43

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803				
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
08	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	2		N	-0-		-0-
09	960 N	607	-0-	-353	-0-	607	2		N	-0-		-0-
10	992 N	593	-0-	-399	-0-	593	2		N	-0-		-0-
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2		N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076				
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-
08	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2		N	-0-		-0-
09	870 N	373	-0-	-497	-0-	373	2		N	-0-		-0-
10	899 N	473	-0-	-426	-0-	473	2		N	-0-		-0-
11	660 N	451	-0-	-209	-0-	451	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 #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888
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
06	3570 X	2586	-0-	-984	-0-	2586 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
08	3131 X	2648	-0-	-483	-0-	2648 2	N	-0-		-0-
09	3030 X	2424	-0-	-606	-0-	2424 2	N	-0-		-0-
10	3131 X	2494	-0-	-637	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
11	2580 X	2570	-0-	-10	-0-	2570 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785
06	5670 X	524	-0-	-5146	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07	5394 X	2631	-0-	-2763	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
08	5394 X	2788	-0-	-2606	-0-	2788 2	N	-0-		-0-
09	5220 X	1502	-0-	-3718	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2	N	-0-		-0-
11	2700 X	1991	-0-	-709	-0-	1991 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
10	682 N	473	-0-	-209	-0-	473 2	N	-0-		-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	N	-0-		-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-		-0-
10	2108 N	630	-0-	-1478	-0-	630 2	N	-0-		-0-
11	2040 N	274	-0-	-1766	-0-	274 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1782	-0-	-450	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
09	2160 N	817	-0-	-1343	-0-	817 2	N	-0-		-0-
10	1767 N	708	-0-	-1059	-0-	708 2	N	-0-		-0-
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-		-0-
08	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1329	-0-	-381	-0-	1329 2	N	-0-		-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2	Y	-0-			27
07	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2	Y	-0-			27
08	4991 X	2653	-0-	-2338	-0-	2653	2	Y	-0-			27
09	4830 X	3867	-0-	-963	-0-	3867	2	Y	-0-			27
10	4991 X	3729	-0-	-1262	-0-	3729	2	Y	-0-			27
11	4410 X	3896	-0-	-514	-0-	3896	2	Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322		
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	946	-0-	-1007	-0-	946	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1500	-0-	-453	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1206	-0-	-684	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1107	-0-	-333	-0-	1107	2	N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617		
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	2500	-0-	-1127	-0-	2500	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	2667	-0-	-681	-0-	2667	2	Y	-0-			-0-
09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	Y	-0-			-0-
10	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2	Y	-0-			-0-
11	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3373	2	Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280		
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-			-0-
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	3861	-0-	-231	-0-	3861	2	N	-0-			-0-
09	3960 X	3444	-0-	-516	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
10	4092 X	3323	-0-	-769	-0-	3323	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088		
06	4950 X	4252	-0-	-698	-0-	4252	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	2372	-0-	-2216	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	923	-0-	-3367	-0-	923	2	N	-0-			-0-
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2	N	-0-			-0-
*11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2	N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187		
06	3780 X	2756	-0-	-1024	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	1399	-0-	-2507	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	1045	-0-	-2737	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	3008	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	3322	2	N	-0-			-0-
*11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2	N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362		
06	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2	N	-0-			-0-
07	682 N	282	-0-	-400	-0-	282	2	N	-0-			-0-
08	682 N	275	-0-	-407	-0-	275	2	N	-0-			-0-
09	600 N	131	-0-	-469	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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 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
06	5910 X	5073	-0-	-837	-0-	5073 2	N	-0-		-0-
07	6107 X	4685	-0-	-1422	-0-	4685 2	N	-0-		-0-
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2	N	-0-		-0-
09	5070 X	4605	-0-	-465	-0-	4605 2	N	-0-		-0-
10	5239 X	3975	-0-	-1264	-0-	3975 2	N	-0-		-0-
11	5070 X	4199	-0-	-871	-0-	4199 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2	N	-0-		-0-
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2	N	-0-		-0-
08	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2	N	-0-		-0-
09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2	N	-0-		-0-
10	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536 2	N	-0-		-0-
*11	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		-0-
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
08	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
09	2400 X	2350	-0-	-50	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
10	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
11	2400 X	2314	-0-	-86	-0-	2314 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3018	-0-	-733	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
08	4092 X	862	-0-	-3230	-0-	862 2	N	-0-		-0-
09	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	3375 2	N	-0-		-0-
10	4216 X	3424	-0-	-792	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
11	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2	N	-0-		-0-
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-		-0-
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2	N	-0-		-0-
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2	N	-0-		-0-
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2	N	-0-		-0-
*11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-		55
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-		55
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		55
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		55
10	992 N	711	-0-	-281	-0-	711 2	N	-0-		55
*11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		55

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-		-0-
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
10	2263 N	1754	-0-	-509	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1085	-0-	-1105	-0-	1085 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	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

06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	973	-0-	-453	-0-	973 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	839	-0-	-511	-0-	839 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	682	-0-	-713	-0-	682 2		N	-0-			-0-
11		930 N	793	-0-	-137	-0-	793 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	259988	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12306	PERF.11721 -	12184	
06		2100 N	1973	-0-	-127	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1564	-0-	-416	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
10		2046 N	799	-0-	-1247	-0-	799 2		N	-0-			-0-
*11		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260316	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11280 -	12499	
06		4740 X	3552	-0-	-1188	-0-	3552 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4310	-0-	-588	-0-	4310 2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4165	-0-	-733	-0-	4165 2		N	-0-			-0-
09		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
10		4309 X	3241	-0-	-1068	-0-	3241 2		N	-0-			-0-
*11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	260318	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12358	PERF.10931 -	12082	
06		2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2206 2		N	-0-			47
07		2387 N	2103	-0-	-284	-0-	2103 2		N	-0-			47
08		2325 N	2270	-0-	-55	-0-	2270 2		N	-0-			47
09		2220 N	1671	-0-	-549	-0-	1671 2		N	-0-			47
10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			47
11		2190 N	1672	-0-	-518	-0-	1672 2		N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12348	PERF.10907 -	12098	
06		8160 X	8032	-0-	-128	-0-	8032 2		N	-0-			22
07		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377 2		N	-0-			22
08		8401 X	8361	-0-	-40	-0-	8361 2		N	-0-			22
09		8130 X	7973	-0-	-157	-0-	7973 2		N	-0-			22
10		8401 X	8231	-0-	-170	-0-	8231 2		N	-0-			22
11		8100 X	7987	-0-	-113	-0-	7987 2		N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11105 -	12252	
06		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
07		2449 N	1798	-0-	-651	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
08		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
*11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	260711	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11125 -	12240	
06		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-			126
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			126
08		2294 X	1428	-0-	-866	-0-	1428 2		N	-0-			126
09		2220 X	834	-0-	-1386	-0-	834 2		N	-0-			126
10		2294 X	1670	-0-	-624	-0-	1670 2		N	-0-			126
*11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 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 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
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731				
06	5070 X	4092	-0-	-978	-0-	4092 2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4102	-0-	-982	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
08	4960 X	3190	-0-	-1770	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
09	4350 X	4007	-0-	-343	-0-	4007 2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3627	-0-	-868	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
*11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740				
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
09	2190 N	2112	-0-	-78	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
10	2232 N	1490	-0-	-742	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1191	-0-	-879	-0-	1191 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340				
06	1680 N	1217	-0-	-463	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1065 2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212				
06	6420 X	5997	-0-	-423	-0-	5997 2		N	-0-			-0-
07	6634 X	6247	-0-	-387	-0-	6247 2		N	-0-			-0-
08	6634 X	6025	-0-	-609	-0-	6025 2		N	-0-			-0-
09	6240 X	4737	-0-	-1503	-0-	4737 2		N	-0-			-0-
10	6262 X	6095	-0-	-167	-0-	6095 2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5996	-0-	-64	-0-	5996 2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254				
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
09	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063 2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
11	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2036 2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094				
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			91
07	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	1825 2		N	-0-			91
08	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996 2		N	-0-			91
09	1800 N	1508	-0-	-292	-0-	1508 2		N	-0-			91
10	1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1283 2		N	-0-			91
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 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 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
06	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2	N	-0-			-0-
07	6169 X	6010	-0-	-159	-0-	6010 2	N	-0-			-0-
08	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	5911 2	N	-0-			-0-
09	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 2	N	-0-			-0-
10	6169 X	5311	-0-	-858	-0-	5311 2	N	-0-			-0-
*11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776	
06	3030 X	2682	-0-	-348	-0-	2682 2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	2662 2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2389	-0-	-742	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2411	-0-	-439	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2389	-0-	-370	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2278 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801	
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214	
06	3840 X	3481	-0-	-359	-0-	3481 2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3473	-0-	-371	-0-	3473 2	N	-0-			-0-
08	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	3384 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	3228 2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3390	-0-	-206	-0-	3390 2	N	-0-			-0-
*11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733	
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412 2	N	-0-			-0-
07	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	2392 2	N	-0-			-0-
08	3224 X	2017	-0-	-1207	-0-	2017 2	N	-0-			-0-
09	2550 X	1974	-0-	-576	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2009	-0-	-626	-0-	2009 2	N	-0-			-0-
11	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	2260 2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512	
06	3720 X	2606	-0-	-1114	-0-	2606 2	Y	-0-			77
07	3844 X	3521	-0-	-323	-0-	3521 2	Y	-0-			77
08	3658 X	3639	-0-	-19	-0-	3628 2	Y	10			87
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2	Y	-0-			87
10	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149 2	Y	-0-			87
11	3510 X	1846	-0-	-1664	-0-	1842 2	Y	4			91

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650	
06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904 2	N	-0-			-0-
07	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490 2	N	-0-			-0-
08	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800 2	N	-0-			-0-
09	5310 X	4389	-0-	-921	-0-	4389 2	N	-0-			-0-
10	5487 X	3577	-0-	-1910	-0-	3577 2	N	-0-			-0-
11	5310 X	5149	-0-	-161	-0-	5149 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	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

06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			52
07		155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-			52
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			52
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			52
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			52
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	12139	PERF.11605 -	11992		
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3894	-0-	894	-0-	894	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	11956	PERF.11382 -	11842		
06		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2		N	-0-			37
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			37
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			37
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			37
10		2604 N	1985	-0-	-619	-0-	1985	2		N	-0-			37
11		2220 N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2		N	-0-			37

HAM GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.10549 -	11557		
06		1680 N	1305	-0-	-375	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1497	-0-	-332	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
*11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11427 -	11920		
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1168	-0-	-661	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	261495	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11410 -	11820		
06		1740 N	1669	-0-	-71	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1679	-0-	-274	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1449	-0-	-231	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1306	-0-	-368	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1286	-0-	-214	-0-	1286	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261545	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11500 -	11972		
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
*11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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	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
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	3919	-0-	-607	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	1743	-0-	-1647	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	2299	-0-	-1481	-0-	2299	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815		
06	3510 X	2778	-0-	-732	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	1855	-0-	-1235	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	2115	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177		
06	3120 X	2838	-0-	-282	-0-	2838	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	1630	-0-	-1501	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	1705	-0-	-1240	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	2249	-0-	-1081	-0-	2249	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900		
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	539	-0-	-481	-0-	539	2	N	-0-			-0-
10	837 N	655	-0-	-182	-0-	655	2	N	-0-			-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673		
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402		
06	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2373	-0-	-267	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2204	-0-	-431	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
11	2370 N	1846	-0-	-524	-0-	1846	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091		
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	1640	-0-	-933	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
*11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	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
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545 2	N	-0-			-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994		
06	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	3727 2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3645	-0-	-633	-0-	3645 2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3630	-0-	-648	-0-	3630 2	N	-0-			-0-
09	4140	X	2749	-0-	-1391	-0-	2749 2	N	-0-			-0-
10	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	2789 2	N	-0-			-0-
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554		
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
08	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925 2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
10	1209	N	897	-0-	-312	-0-	897 2	N	-0-			-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796		
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2	N	-0-			-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2	N	-0-			-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625 2	N	-0-			-0-
10	5332	X	3487	-0-	-1845	-0-	3487 2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4457	-0-	-763	-0-	4457 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212		
06	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	2506 2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419 2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2282 2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2214	-0-	-306	-0-	2214 2	N	-0-			-0-
10	2418	N	1543	-0-	-875	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282		
06	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-			-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-			-0-
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420		
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-			-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2	N	-0-			-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-			-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-			-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-			-0-
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 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		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3300 X	3054	-0-	-246	-0-	47 1	3007 2	N	-0-			-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	49 1	3927 2	N	-0-			-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	49 1	4078 2	N	-0-			-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	47 1	3764 2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	36 1	2617 2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3105	-0-	-195	-0-	47 1	3058 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132		
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928 2		N	-0-			82
07	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3204 2		N	-0-			82
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999 2		N	-0-			82
09	3240 X	2604	-0-	-636	-0-	2604 2		N	-0-			82
10	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	2679 2		N	-0-			82
11	3090 X	2136	-0-	-954	-0-	2136 2		N	-0-			82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125		
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 2		N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791 2		N	-0-			-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	748 2		N	-0-			-0-
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2		N	-0-			-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174		
06	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1459	-0-	-494	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	677	-0-	-780	-0-	677 2		N	-0-			-0-
*11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206		
06	2580 X	2179	-0-	-401	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
07	2666 X	885	-0-	-1781	-0-	885 2		N	-0-			-0-
08	2821 X	540	-0-	-2281	-0-	540 2		N	-0-			-0-
09	2730 X	505	-0-	-2225	-0-	505 2		N	-0-			-0-
10	2821 X	704	-0-	-2117	-0-	704 2		N	-0-			-0-
11	2190 X	730	-0-	-1460	-0-	730 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111		
06	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	2689 2		Y	-0-			77
07	2852 X	2537	-0-	-315	-0-	2537 2		Y	-0-			77
08	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	2643 2	11 9	Y	10			87
09	2700 X	2368	-0-	-332	-0-	2368 2		Y	-0-			87
10	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509 2		Y	-0-			87
11	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2593 2	4 9	Y	4			91

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424		
06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 2		N	-0-			-0-
07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2		N	-0-			-0-
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2		N	-0-			-0-
09	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 2		N	-0-			-0-
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
*11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490 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	* * 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
06	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535 2	N	-0-			28
07	3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755 2	N	-0-			28
08	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	3414 2	N	-0-			28
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-			28
10	3720 X	2701	-0-	-1019	-0-	2701 2	N	-0-			28
11	3540 X	2839	-0-	-701	-0-	2839 2	N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253	
06	3090 X	866	-0-	-2224	-0-	866 2	N	-0-			-0-
07	2790 X	880	-0-	-1910	-0-	880 2	N	-0-			-0-
08	2790 X	816	-0-	-1974	-0-	816 2	N	-0-			-0-
09	2310 X	778	-0-	-1532	-0-	778 2	N	-0-			-0-
10	930 X	349	-0-	-581	-0-	349 2	N	-0-			-0-
*11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226	
06	2910 X	2715	-0-	-195	-0-	2715 2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2579	-0-	-428	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2762	-0-	-152	-0-	2762 2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	2621 2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2462	-0-	-421	-0-	2462 2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2316	-0-	-414	-0-	2316 2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067	
06	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	1510 2	N	-0-			80
07	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1642 2	N	-0-			80
08	1767 N	1180	-0-	-587	-0-	1180 2	N	-0-			80
09	1500 N	941	-0-	-559	-0-	941 2	N	-0-			80
10	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579 2	N	-0-			80
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086	
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	N	-0-			-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2	N	-0-			-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-			-0-
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-			-0-
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-			-0-
*11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125	
06	4770 X	3684	-0-	-1086	-0-	3684 2	N	-0-			-0-
07	4929 X	3617	-0-	-1312	-0-	3617 2	N	-0-			-0-
08	5022 X	4050	-0-	-972	-0-	4050 2	N	-0-			-0-
09	4860 X	3396	-0-	-1464	-0-	3396 2	N	-0-			-0-
10	5022 X	2342	-0-	-2680	-0-	2342 2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396	
06	4530 X	3923	-0-	-607	-0-	3923 2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3963	-0-	-439	-0-	3963 2	N	-0-			-0-
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2	N	-0-			-0-
09	4080 X	2574	-0-	-1506	-0-	2574 2	N	-0-			-0-
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2	N	-0-			-0-
11	5640 X	2636	-0-	-3004	-0-	2636 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 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
06	3330 X	1884	-0-	-1446	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	1903	-0-	-1538	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
08	3007 X	1791	-0-	-1216	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
09	2370 X	1800	-0-	-570	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
10	2449 X	1604	-0-	-845	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
11	1890 X	1448	-0-	-442	-0-	1448 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930		
06	4230 X	4208	-0-	-22	-0-	4208 2	N	-0-		168
07	4650 X	3739	-0-	-911	-0-	3739 2	N	-0-		168
08	4805 X	4105	-0-	-700	-0-	4105 2	N	-0-		168
09	4650 X	3656	-0-	-994	-0-	3656 2	N	-0-		168
10	4805 X	3435	-0-	-1370	-0-	3435 2	N	-0-		168
11	4200 X	3334	-0-	-866	-0-	3334 2	N	-0-		168

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380		
06	3540 X	2830	-0-	-710	-0-	2830 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	2978	-0-	-463	-0-	2978 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653 2	N	-0-		-0-
09	2880 X	2773	-0-	-107	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
10	2976 X	1698	-0-	-1278	-0-	1698 2	N	-0-		-0-
*11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407		
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-		-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
09	2130 N	1856	-0-	-274	-0-	1856 2	N	-0-		-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	1968 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278		
06	3180 X	2515	-0-	-665	-0-	2515 2	N	-0-		-0-
07	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
08	3286 X	1515	-0-	-1771	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2	N	-0-		-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
*11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356		
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177 2	N	-0-		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355		
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2	N	-0-		-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2	N	-0-		-0-
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2	N	-0-		-0-
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2	N	-0-		-0-
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-		-0-
11	2490 X	2022	-0-	-468	-0-	2022 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	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
06	2520 X	2358	-0-	-162	-0-	2358 2	N	-0-			-0-
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-			-0-
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-			-0-
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-			-0-
10	2511 X	1890	-0-	-621	-0-	1890 2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	2254 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	
06	11430 X	10920	-0-	-510	-0-	10920 2	N	-0-			18
07	11811 X	11470	-0-	-341	-0-	11470 2	N	-0-			18
08	11811 X	10985	-0-	-826	-0-	10985 2	N	-0-			18
09	11010 X	10494	-0-	-516	-0-	10494 2	N	-0-			18
10	11470 X	10334	-0-	-1136	-0-	10334 2	N	-0-			18
11	11100 X	8606	-0-	-2494	-0-	8606 2	N	-0-			18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306	
06	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852 2	N	-0-			92
07	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899 2	N	-0-			92
08	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867 2	N	-0-			92
09	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796 2	N	-0-			92
10	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844 2	N	-0-			92
11	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	1778 2	N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470	
06	540 N	418	-0-	-122	-0-	418 2	N	-0-			-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2	N	-0-			-0-
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2	N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 2	N	-0-			-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-			-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-			-0-
09	660 N	463	-0-	-197	-0-	463 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823 2	N	-0-			-0-
11	960 N	397	-0-	-563	-0-	397 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389	
06	3060 X	2945	-0-	-115	-0-	2945 2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	2968 2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967 2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2773	-0-	-257	-0-	2773 2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2456	-0-	-675	-0-	2456 2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2532	-0-	-408	-0-	2532 2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236	
06	3450 X	2542	-0-	-908	-0-	2542 2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2335	-0-	-1230	-0-	2335 2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2685	-0-	-322	-0-	2685 2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2370	-0-	-540	-0-	2370 2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2499	-0-	-508	-0-	2499 2	N	-0-			-0-
*11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13470 X	10705	-0-	-2765	-0-	10705 2		N	-0-		98
07	13919 X	7770	-0-	-6149	-0-	7770 2		N	-0-		98
08	10354 X	6178	-0-	-4176	-0-	6178 2		N	-0-		98
09	10710 X	5883	-0-	-4827	-0-	5883 2		N	-0-		98
10	11067 X	6559	-0-	-4508	-0-	6559 2		N	-0-		98
11	10710 X	5291	-0-	-5419	-0-	5288 2	3 9	N	3		101

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581 - 10660	
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454 - 11390	
06	2190 X	1062	-0-	-1128	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
10	2046 N	309	-0-	-1737	-0-	309 2		N	-0-		-0-
11	870 N	268	-0-	-602	-0-	268 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10402 - 11428	
06	2880 X	1811	-0-	-1069	-0-	1811 2		N	-0-		-0-
07	2790 X	1330	-0-	-1460	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
08	2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
09	1950 X	1085	-0-	-865	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
10	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
11	1800 X	1689	-0-	-111	-0-	1689 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542 - 12075	
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-		-0-
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		-0-
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876 2		N	-0-		-0-
11	2910 X	2827	-0-	-83	-0-	2827 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10412 - 11479	
06	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
*11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12325 - 14777	
06	5340 X	3248	-0-	-2092	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
07	5518 X	4050	-0-	-1468	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
08	5518 X	4051	-0-	-1467	-0-	4051 2		N	-0-		-0-
09	5130 X	3683	-0-	-1447	-0-	3683 2		N	-0-		-0-
10	5301 X	3462	-0-	-1839	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
*11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 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

06		3510 X	2824	-0-	-686	-0-	2824 2			N	-0-	-0-
07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2			N	-0-	-0-
08		3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3095 2			N	-0-	-0-
09		3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2999 2			N	-0-	-0-
10		3441 X	2520	-0-	-921	-0-	2520 2			N	-0-	-0-
11		3330 X	2980	-0-	-350	-0-	2980 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-	-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-	-0-
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2			N	-0-	-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-	-0-
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-	-0-
*11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	-0-

STARK GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478
06		24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	24380 2			N	-0-	152
07		24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	24482 2			N	-0-	152
08		24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	24076 2			N	-0-	152
09		22890 X	22890	-0-	-0-	-0-	22890 2			N	-0-	152
10		23353 X	23353	-0-	-0-	-0-	23353 2			N	-0-	152
11		22470 X	22261	-0-	-209	-0-	22228 2	33	9	N	30	182

ROBERTS, L. F.		WELL #:		5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928
06		10590 X	8399	-0-	-2191	-0-	8399 2			N	-0-	87
07		10943 X	8893	-0-	-2050	-0-	8893 2			N	-0-	87
08		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258 2			N	-0-	87
09		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583 2			N	-0-	87
10		8897 X	5419	-0-	-3478	-0-	5419 2			N	-0-	87
11		9930 X	8690	-0-	-1240	-0-	8690 2			N	-0-	87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493
06		20430 X	18431	-0-	-1999	-0-	18431 2			N	-0-	27
07		19716 X	19468	-0-	-248	-0-	19468 2			N	-0-	27
08		20491 X	19565	-0-	-926	-0-	19565 2			N	-0-	27
09		19830 X	18684	-0-	-1146	-0-	18684 2			N	-0-	27
10		20491 X	19462	-0-	-1029	-0-	19462 2			N	-0-	27
11		18930 X	18572	-0-	-358	-0-	18572 2			N	-0-	27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633		PERF.12045 - 15508
06		23700 X	21214	-0-	-2486	-0-	21214 2			N	-0-	260
07		24459 X	21567	-0-	-2892	-0-	21550 2	17	9	N	15	86
08		24459 X	21665	-0-	-2794	-0-	21524 2	141	9	N	128	214
09		22260 X	20392	-0-	-1868	-0-	20392 2			N	-0-	214
10		22723 X	20595	-0-	-2128	-0-	20595 2			N	-0-	214
11		21210 X	19641	-0-	-1569	-0-	19608 2	33	9	N	30	244

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436
06		11880 X	10509	-0-	-1371	-0-	10509 2			N	-0-	26
07		12555 X	12435	-0-	-120	-0-	12435 2			N	-0-	26
08		12555 X	7364	-0-	-5191	-0-	7364 2			N	-0-	26
09		12150 X	11530	-0-	-620	-0-	11530 2			N	-0-	26
10		12431 X	12424	-0-	-7	-0-	12424 2			N	-0-	26
*11		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749 2			N	-0-	26

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

06		18960 X	15448	-0-	-3512	-0-	15448	2		N	-0-			77
07		18972 X	17840	-0-	-1132	-0-	17840	2		N	-0-			77
08		18383 X	15165	-0-	-3218	-0-	15165	2		N	-0-			77
09		17250 X	14340	-0-	-2910	-0-	14340	2		N	-0-			77
10		17825 X	15606	-0-	-2219	-0-	15606	2		N	-0-			77
11		17250 X	15803	-0-	-1447	-0-	15803	2		N	-0-			77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 285978			COMPL. DATE 11/22/2018			TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306			
06		49410 X	38562	-0-	-10848	-0-	38562	2		N	-0-			209
07		48081 X	39888	-0-	-8193	-0-	39786	2	102	9	N	93	174	128
08		45570 X	37433	-0-	-8137	-0-	37433	2		N	-0-			128
09		42360 X	33056	-0-	-9304	-0-	33056	2		N	-0-			128
10		42346 X	33781	-0-	-8565	-0-	33781	2		N	-0-			128
*11		44972 X	44972	-0-	-0-	-0-	44790	2	182	9	N	165	193	100

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION			WELL #: 1H		RRCID -> 286694			COMPL. DATE 01/19/2019			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353			
06		130530 X	101238	-0-	-29292	-0-	101220	2	18	9	N	16	191	95
07		127007 X	103709	-0-	-23298	-0-	103569	2	140	9	N	127	179	43
08		121024 X	97481	-0-	-23543	-0-	97293	2	188	9	N	171	181	33
09		110010 X	89433	-0-	-20577	-0-	89290	2	143	9	N	130		163
10		109337 X	89281	-0-	-20056	-0-	89107	2	174	9	N	158	178	143
11		101250 X	83324	-0-	-17926	-0-	83302	2	22	9	N	20		163

WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1H		RRCID -> 287450			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040			
06		61561 X	61561	-0-	-0-	-0-	61561	2		N	-0-			-0-
07		52688 X	52688	-0-	-0-	-0-	52688	2		N	-0-			-0-
08		52343 X	52343	-0-	-0-	-0-	52343	2		N	-0-			-0-
09		47723 X	47723	-0-	-0-	-0-	47723	2		N	-0-			-0-
10		46784 X	46784	-0-	-0-	-0-	46784	2		N	-0-			-0-
*11		41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	41843	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B)			88576 330		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC			194068											
COSSON			WELL #: 2		RRCID -> 195020			COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 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-

COSSON			WELL #: 3		RRCID -> 195671			COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-			2
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			2
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			2
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			2
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			2
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	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

06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

06	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2			N	-0-			55
07	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-			55
08	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-			55
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-			55
10	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-			55
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123									
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BARNETT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224							
06	3420 X	3161	-0-	-259	-0-	3161	2			N	-0-					-0-	
07	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	3127	2			N	-0-					-0-	
08	3596 X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2			N	-0-					-0-	
09	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	3014	2			N	-0-					-0-	
10	3317 X	2338	-0-	-979	-0-	2338	2			N	-0-					-0-	
11	3150 X	2556	-0-	-594	-0-	2556	2			N	-0-					-0-	

BARNETT GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CAT CREEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BARNETT GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370							
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-	
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

 TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-

 IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

06		1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1456	-0-	-280	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
11		1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1694 2		N	-0-			-0-

 WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

06		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
07		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
08		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
09		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
10		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
*11		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-

 TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			15
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			15
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			15
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			15
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			15
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			15

 COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

06		6600 X	4674	-0-	-1926	-0-	4674 2		N	-0-			39
07		6820 X	2726	-0-	-4094	-0-	2726 2		N	-0-			39
08		6820 X	6380	-0-	-440	-0-	6380 2		N	-0-			39
09		4680 X	4324	-0-	-356	-0-	4324 2		N	-0-			39
10		4836 X	4691	-0-	-145	-0-	4691 2		N	-0-			39
11		6180 X	5467	-0-	-713	-0-	5467 2		N	-0-			39

 COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

06		4740 X	4539	-0-	-201	-0-	4539 2		N	-0-			237
07		4898 X	4517	-0-	-381	-0-	4508 2	9 9	N	8	185 1		60
08		4898 X	4547	-0-	-351	-0-	4497 2	50 9	N	45			105
09		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4548 2	15 9	N	14			119
10		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4943 2	91 9	N	83			202
11		4530 X	4393	-0-	-137	-0-	4393 2		N	-0-			202

TEAGUE (RODESSA) XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT		//CONT.//	88576 666 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
CAT CREEK GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 277968	COMPL. DATE 09/23/2015	TOTAL DEPTH 12958	PERF. 7724 - 7736			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			
RUBY MIDDLETON GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 285676	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7253 - 7358			
06	2160 X	6	-0-	-2154	-0-	6 2	N	-0-		
07	2015 X	2	-0-	-2013	-0-	2 2	N	-0-		
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		
TEAGUE (TRAVIS PEAK) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC STILES, W. F.			WELL #: 2	88576 700 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	17 1	24 2	N	-0-	28
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	19 1	28 2	N	-0-	28
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	17 1	22 2	N	-0-	28
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	18 1	25 2	N	-0-	28
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	27 1	37 2	N	-0-	28
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18 1	24 2	N	-0-	28
WRIGHT, J.A.			WELL #: 3	RRCID -> 157142	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7704 - 7819			
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6 1	8 2	N	-0-	163
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	7 1	10 2	N	-0-	163
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	1 1	1 2	N	-0-	163
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 1	12 2	N	-0-	163
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	10 1	14 2	N	-0-	163
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 2	N	-0-	163
STILES, W.F.			WELL #: 3	RRCID -> 179964	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7424 - 7824			
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	202 1	282 2	N	-0-	37
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	151 1	216 2	N	-0-	37
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	104 1	133 2	N	-0-	37
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	142 1	199 2	N	-0-	37
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	138 1	189 2	N	-0-	37
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	204 1	267 2	N	-0-	37
PRUIETT, M. E.			WELL #: 2	RRCID -> 257038	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11907	PERF. 7680 - 7782			
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	9 1	13 2	N	-0-	30
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13 1	19 2	N	-0-	30
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	30
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13 1	19 2	N	-0-	30
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	7 1	9 2	N	-0-	30
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 2	N	-0-	30

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534						
FREE-TEX S.W.D.				WELL #: 2	RRCID -> 251493	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 5078	PERF. 4649	- 4815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
TEAGUE WEST GAS UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 072651	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7792	- 7860	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VICKERS, J.N.				WELL #: 1	RRCID -> 077649	COMPL. DATE 06/24/1978	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 7592	- 7599	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TEAGUE WEST GAS UNIT #3				WELL #: 3	RRCID -> 158676	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7615	- 7631	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
YELDELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172001	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7586	- 7592	
06	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	3		-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
STILES, W. F.				WELL #: 1 T	RRCID -> 015723	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7460	- 7783	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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	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
06	2040 X	2019	-0-	-21	-0-	2019 2	N	-0-		79
07	2108 X	1195	-0-	-913	-0-	1195 2	N	-0-		79
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-		79
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-		79
10	2108 X	625	-0-	-1483	-0-	625 2	N	-0-		79
*11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		79

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837		
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2	N	-0-		-0-
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-		-0-
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2	N	-0-		-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	N	-0-		-0-
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
*11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064		
06	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	3069	-0-	-186	-0-	3069 2	N	-0-		-0-
08	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	3042 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2631	-0-	-429	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
10	3131 X	2838	-0-	-293	-0-	2838 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661 2	N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047		
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	1830	-0-	-433	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1288	-0-	-541	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1063	-0-	-497	-0-	1063 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948		
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3661	-0-	661	661	3661 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4920 X	3969	-0-	-951	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4215	-0-	-869	-0-	4215 2		N	-0-			-0-
08	5084 X	4492	-0-	-592	-0-	4492 2		N	-0-			-0-
09	4620 X	3697	-0-	-923	-0-	3697 2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038 2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4207	-0-	-143	-0-	4207 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
*11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	262624	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	8282 - 10132
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	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	262695	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	8422 - 9400
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	264769	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	8581 - 10156
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	265696	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	8552 - 9393
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	266048	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8565 - 8916
06	3210 X	3023	-0-	-187	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	1908	-0-	-1378	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	1452	-0-	-1728	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	1391	-0-	-1740	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	1144	-0-	-1886	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	8632 - 8772
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831			
06	6960 X	5844	-0-	-1116	-0-	5844	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	6288	-0-	-966	-0-	6288	2	N	-0-			-0-
08	7254 X	6122	-0-	-1132	-0-	6122	2	N	-0-			-0-
09	7020 X	5865	-0-	-1155	-0-	5865	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	5793	-0-	-500	-0-	5793	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5727	-0-	-363	-0-	5727	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464			
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3114	-0-	-420	-0-	3114	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	2702	-0-	-832	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2262	-0-	-1158	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
*11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
KEILS, W. A. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E.		WELL #: 3		RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330				
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	63	1	88	2	N	-0-	15
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	73	1	105	2	N	-0-	15
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	82	1	105	2	N	-0-	15
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	136	2	N	-0-	15
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	52	1	72	2	N	-0-	15
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	15

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE, WEST (RODESSA)		88582 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 6657 - 6792		
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
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	297 1	414 2	N	-0-			3
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	322 1	463 2	N	-0-			3
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	404 1	518 2	N	-0-			3
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	287 1	401 2	N	-0-			3
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	351 1	482 2	N	-0-			3
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	326 1	428 2	N	-0-			3

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BAGGETT UNIT		120027										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 6672 - 6822		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAS (COTTON VALLEY)		88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 167362		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11729		PERF.10164 - 10304		
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	240 1	805 2	N	-0-			131
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	144 1	603 2	N	-0-			131
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	248 1	863 2	N	-0-			131
09	1050 N	340	-0-	-710	-0-	80 1	260 2	N	-0-			131
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	176 1	1358 2	N	90			221
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	240 1	838 2	N	14	182	1	53
						15 9						

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		120027										
		WELL #: 2		RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10189 - 10325		
06	2340 N	2193	-0-	-147	-0-	2138 2	55 9	Y	50			62
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2157 2	43 9	Y	39			101
08	DLQ G-10	2118	-0-	2118	2118	2078 2	40 9	Y	36			137
09	DLQ G-10	2156	-0-	2156	4274	2100 2	56 9	Y	51	178	1	10
10	DLQ G-10	2095	-0-	2095	6369	2061 2	34 9	Y	31			41
11	DLQ G-10	1529	-0-	1529	7898	1475 2	54 9	Y	49			90

TEAS (PETTIT)		88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550										
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6440 - 6452		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WILLIAMS, HENRY		120027										
		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6908		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948

06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	237	1	15	2	N	-0-					144
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	1	8	2	N	-0-					144
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	1	3	2	N	-0-					144
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	161	1	10	2	N	-0-					144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	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

06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	174	1	11	2	N	-0-					145
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	188	1	7	2	N	-0-					145
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	1	3	2	N	-0-					145
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	257	1	16	2	N	-0-					145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	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

06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126	1	8	2	N	-0-					140
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	1	8	2	N	-0-					140
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	1	2	2	N	-0-					140
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	193	1	12	2	N	-0-					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	8	2	N	N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2	2	N	N	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	13	2	N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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																	
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	939	2	N	N	-0-			-0-
07		1519 N	1266	-0-	-253	-0-	-0-	255	1	1011	2	N	N	-0-			-0-
08		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	-0-	264	1	971	2	N	N	-0-			-0-
09		1170 N	229	-0-	-941	-0-	-0-	154	1	75	2	N	N	-0-			-0-
10		1271 N	253	-0-	-1018	-0-	-0-	253	1			N	N	-0-			-0-
*11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	882	2	N	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162																	
*05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	150	2	N	N	-0-			-0-
*06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	146	2	N	N	-0-			-0-
*07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	154	2	N	N	-0-			-0-
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	147	2	N	N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	130	2	N	N	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	214	2	N	N	-0-			-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	116	2	N	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940																	
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		6 B RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946				TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		10 B RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		11 B RRCID -> 022812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		12 B RRCID -> 022813		COMPL. DATE 10/27/1946				TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698			
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107			327
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			335
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		19 B RRCID -> 041877		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722			
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			100
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			106
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		2 B RRCID -> 049684		COMPL. DATE 08/00/2000				TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A		
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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID -> 049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID -> 049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID -> 049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID -> 049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID -> 049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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 #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645	
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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 - 8167		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8026 - 8227		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7928 - 10700		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83		
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		91101 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 - 11578		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-		
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550		
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	570	1	537	2	N	-0-	100
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	589	1	356	2	N	-0-	100
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	589	1	569	2	N	2	102
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	570	1	497	2	N	3	105
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	589	1	582	2	N	-0-	105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415												
STOKES				WELL #: 3		RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9885 - 10114				

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936												
HINTON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11083 - 11338				
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	3	-0-		N	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	-0-		N	-0-					-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	-0-		N	-0-					-0-
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3	-0-		N	-0-					-0-
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3	-0-		N	-0-					-0-
11	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	3	-0-		N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L.				WELL #: 1		RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 11908		PERF. 9912 - 11300				
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3	-0-		N	-0-					-0-
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3	-0-		N	-0-					-0-
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3	-0-		N	-0-					-0-
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	-0-		N	-0-					-0-
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	-0-		N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-

BARTON, H. P.				WELL #: 1		RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10140 - 11279				
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	-0-		N	-0-					-0-
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	-0-		N	-0-					-0-
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	-0-		N	-0-					-0-
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	-0-		N	-0-					-0-
10	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1974	3	-0-		N	-0-					-0-
11	2070 N	1430	-0-	-640	-0-	1430	3	-0-		N	-0-					-0-

BLACK, J. R.				WELL #: 1		RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9932 - 11314				
06	960 N	762	-0-	-198	-0-	762	3	-0-		N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	-0-		N	-0-					-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	-0-		N	-0-					-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	-0-		N	-0-					-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	-0-		N	-0-					-0-
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	3	-0-		N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #: 1		RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976		PERF.10112 - 11382				
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	-0-		N	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	-0-		N	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	-0-		N	-0-					-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	-0-		N	-0-					-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	-0-		N	-0-					-0-
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3	-0-		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
*11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288	
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-			-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-			-0-
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
*11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540 - 11864	
06		3300 X	3231	-0-	-69	-0-	3231 3	N	-0-			-0-
07		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3	N	-0-			-0-
08		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106 3	N	-0-			-0-
09		3240 X	2935	-0-	-305	-0-	2935 3	N	-0-			-0-
10		3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791 3	N	-0-			-0-
*11		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9921 - 11409	
06		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3	N	-0-			-0-
07		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3	N	-0-			-0-
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3	N	-0-			-0-
09		3360 X	2836	-0-	-524	-0-	2836 3	N	-0-			-0-
10		3472 X	2744	-0-	-728	-0-	2744 3	N	-0-			-0-
11		3360 X	2762	-0-	-598	-0-	2762 3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF. 9869 - 11398	
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3331	-0-	231	231	3331 3	N	-0-			-0-
08		3082 N	2851	-0-	-231	-0-	2851 3	N	-0-			-0-
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3	N	-0-			-0-
10		2480 X	2322	-0-	-158	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
11		2400 X	2173	-0-	-227	-0-	2173 3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF. 9935 - 11417	
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	N	-0-			-0-
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794 3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9866 - 11316	
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3	N	-0-			-0-
07		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 3	N	-0-			-0-
08		3782 X	3628	-0-	-154	-0-	3628 3	N	-0-			-0-
09		3660 X	3295	-0-	-365	-0-	3295 3	N	-0-			-0-
10		3782 X	3384	-0-	-398	-0-	3384 3	N	-0-			-0-
11		3660 X	3375	-0-	-285	-0-	3375 3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
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
06	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
*11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3	N	-0-			-0-
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
08	2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3	N	-0-			-0-
09	2940 X	2497	-0-	-443	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2584	-0-	-454	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	2524	-0-	-416	-0-	2524	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
06	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	259	-0-	-888	-0-	259	3	N	-0-			-0-
08	961 N	481	-0-	-480	-0-	481	3	N	-0-			-0-
09	930 N	442	-0-	-488	-0-	442	3	N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602
06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3	N	-0-			-0-
07	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3	N	-0-			-0-
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3	N	-0-			-0-
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3	N	-0-			-0-
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3	N	-0-			-0-
*11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3	N	-0-			-0-
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3	N	-0-			-0-
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3	N	-0-			-0-
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	-0-			-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-			-0-
*11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636
06	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	3	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3	N	-0-			-0-
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3	N	-0-			-0-
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3	N	-0-			-0-
09	4440 X	4386	-0-	-54	-0-	4386	3	N	-0-			-0-
10	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	4464	3	N	-0-			-0-
11	4590 X	4177	-0-	-413	-0-	4177	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	9936 - 11432	
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
06		3480 X	1631	-0-	-1849	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
07		3596 X	1560	-0-	-2036	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
08		3596 X	1337	-0-	-2259	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
09		3240 X	1246	-0-	-1994	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
10		2325 X	1206	-0-	-1119	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
11		1620 X	1144	-0-	-476	-0-	1144 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291	
06		6240 X	5711	-0-	-529	-0-	5711 3		N	-0-			-0-
07		6448 X	5933	-0-	-515	-0-	5933 3		N	-0-			-0-
08		6107 X	5882	-0-	-225	-0-	5882 3		N	-0-			-0-
09		5850 X	5576	-0-	-274	-0-	5576 3		N	-0-			-0-
10		6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596 3		N	-0-			-0-
11		5730 X	5244	-0-	-486	-0-	5244 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310	
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
*11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
06		3090 X	3010	-0-	-80	-0-	3010 3		N	-0-			-0-
07		3193 X	3116	-0-	-77	-0-	3116 3		N	-0-			-0-
08		3193 X	2828	-0-	-365	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
09		3060 X	2636	-0-	-424	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
10		3131 X	2699	-0-	-432	-0-	2699 3		N	-0-			-0-
11		3030 X	2646	-0-	-384	-0-	2646 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351	
06		7080 X	6394	-0-	-686	-0-	6394 3		N	-0-			-0-
07		7409 X	7122	-0-	-287	-0-	7122 3		N	-0-			-0-
08		7409 X	7283	-0-	-126	-0-	7283 3		N	-0-			-0-
09		7170 X	6764	-0-	-406	-0-	6764 3		N	-0-			-0-
10		7130 X	6862	-0-	-268	-0-	6862 3		N	-0-			-0-
11		7050 X	6367	-0-	-683	-0-	6367 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642	
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		N	-0-			-0-
07		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-			-0-
08		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-			-0-
09		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			-0-
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
*11		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616	
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
07		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
08		2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
09		2160 N	1908	-0-	-252	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
10		2170 N	1976	-0-	-194	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1804 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697			
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584			
06	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3		N	-0-			-0-	
07	6975 X	6644	-0-	-331	-0-	6644	3		N	-0-			-0-	
08	6882 X	4392	-0-	-2490	-0-	4392	3		N	-0-			-0-	
09	6840 X	3322	-0-	-3518	-0-	3322	3		N	-0-			-0-	
10	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3		N	-0-			-0-	
11	6840 X	6700	-0-	-140	-0-	6700	3		N	-0-			-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF. 9920 - 11468			
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3		N	-0-			-0-	
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3		N	-0-			-0-	
08	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3		N	-0-			-0-	
09	3600 X	3264	-0-	-336	-0-	3264	3		N	-0-			-0-	
10	3720 X	3275	-0-	-445	-0-	3275	3		N	-0-			-0-	
11	3600 X	3145	-0-	-455	-0-	3145	3		N	-0-			-0-	

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544			
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3		N	-0-			-0-	
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3		N	-0-			-0-	
08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3		N	-0-			-0-	
09	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3		N	-0-			-0-	
10	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3		N	-0-			-0-	
*11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3		N	-0-			-0-	

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680			
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498			
06	2580 X	2430	-0-	-150	-0-	2430	3		N	-0-			-0-	
07	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3		N	-0-			-0-	
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		N	-0-			-0-	
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-	
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-	
11	2490 X	2396	-0-	-94	-0-	2396	3		N	-0-			-0-	

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436			
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3		N	-0-			-0-	
07	5332 X	5290	-0-	-42	-0-	5290	3		N	-0-			-0-	
08	5332 X	4927	-0-	-405	-0-	4927	3		N	-0-			-0-	
09	5220 X	4634	-0-	-586	-0-	4634	3		N	-0-			-0-	
10	5394 X	4812	-0-	-582	-0-	4812	3		N	-0-			-0-	
11	5220 X	4534	-0-	-686	-0-	4534	3		N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 10050 - 11560
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	
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-	
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		-0-	
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-		-0-	
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-	
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		-0-	

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3	N	-0-		-0-	
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3	N	-0-		-0-	
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3	N	-0-		-0-	
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3	N	-0-		-0-	
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 3	N	-0-		-0-	
11	2700 X	2683	-0-	-17	-0-	2683 3	N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-		-0-	
07	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	2492 3	N	-0-		-0-	
08	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	2465 3	N	-0-		-0-	
09	2550 X	2395	-0-	-155	-0-	2395 3	N	-0-		-0-	
10	2635 X	2532	-0-	-103	-0-	2532 3	N	-0-		-0-	
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2416 3	N	-0-		-0-	

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 10024 - 11599
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
08	713 N	347	-0-	-366	-0-	347 3	N	-0-		-0-	
09	600 N	90	-0-	-510	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	116	-0-	-659	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	126	-0-	-204	-0-	126 3	N	-0-		-0-	

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
06	2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595 3	N	-0-		-0-	
07	2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676 3	N	-0-		-0-	
08	2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663 3	N	-0-		-0-	
09	2610 X	2582	-0-	-28	-0-	2582 3	N	-0-		-0-	
10	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2619 3	N	-0-		-0-	
11	2610 X	2550	-0-	-60	-0-	2550 3	N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)		91101 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936									
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8263 - 8268
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID -> 110614	COMPL. DATE 04/13/1984	TOTAL DEPTH 9822	PERF. 8177	- 8182	
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID -> 112197	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 8194	- 8205	
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID -> 113013	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 8203	- 8211	
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941	COMPL. DATE 07/29/1986	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8327	- 8332	
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (RODESSA)		91101 500		NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 R	RRCID -> 015747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7689	- 7734
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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 7698	- 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116

TRI-CITIES (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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-		-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

06	540	N	103	-0-	-437	-0-	103	3	N	-0-		-0-
07	558	N	105	-0-	-453	-0-	105	3	N	-0-		-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
JACKSON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710	
M	O	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	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
KALE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.10220 - 10077
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936								
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)				WELL #:	1	RRCID ->	015728	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8398 - 8498
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)				WELL #:	1 L	RRCID ->	015734	COMPL. DATE	01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8496 - 8721
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-	
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-	
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-		-0-	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-		-0-	
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-	

TCGU9 (RYON, J.E. -1)				WELL #:	1	RRCID ->	015735	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	10055	PERF. 9138 - 9166
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-	
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-	

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)				WELL #:	1 L	RRCID ->	034943	COMPL. DATE	11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8981 - 9811
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
09	540 N	271	-0-	-269	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	3	N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

06		2130 N	2033	-0-	-97	-0-		2033	3	N	-0-	-0-
07		2201 N	2051	-0-	-150	-0-		2051	3	N	-0-	-0-
08		2232 N	2130	-0-	-102	-0-		2130	3	N	-0-	-0-
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2097	3	N	-0-	-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2047	3	N	-0-	-0-
11		2070 N	1965	-0-	-105	-0-		1965	3	N	-0-	-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817												
06		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-		8670	3	N	-0-	-0-
07		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-		8604	3	N	-0-	-0-
08		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-		7163	3	N	-0-	-0-
09		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-		7799	3	N	-0-	-0-
10		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-		7771	3	N	-0-	-0-
*11		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-		7860	3	N	-0-	-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	3	N	-0-	-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	3	N	-0-	-0-
08		1581 N	1396	-0-	-185	-0-		1396	3	N	-0-	-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765	3	N	-0-	-0-
10		1581 N	1461	-0-	-120	-0-		1461	3	N	-0-	-0-
*11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	3	N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760												
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	3	N	-0-	-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	3	N	-0-	-0-
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-		922	3	N	-0-	-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	3	N	-0-	-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	3	N	-0-	-0-
*11		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3	N	-0-	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	3	N	-0-	-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	3	N	-0-	-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	3	N	-0-	-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-		561	3	N	-0-	-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3	N	-0-	-0-
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	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												
06		7140 X	6612	-0-	-528	-0-		6612	3	N	-0-	-0-
07		7378 X	7000	-0-	-378	-0-		7000	3	N	-0-	-0-
08		7192 X	7172	-0-	-20	-0-		7172	3	N	-0-	-0-
09		6960 X	6817	-0-	-143	-0-		6817	3	N	-0-	-0-
10		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-		7006	3	N	-0-	-0-
*11		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-		6989	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												
06		660 N	612	-0-	-48	-0-		612	3	N	-0-	-0-
07		682 N	668	-0-	-14	-0-		668	3	N	-0-	-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	3	N	-0-	-0-
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-		775	3	N	-0-	-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3	N	-0-	-0-
*11		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-	-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3			N	-0-	-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
06		870 N	619	-0-	-251	-0-	619 3			N	-0-	-0-
07		899 N	656	-0-	-243	-0-	656 3			N	-0-	-0-
08		775 N	675	-0-	-100	-0-	675 3			N	-0-	-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-	-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-	-0-
*11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 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												
06		9300 X	5395	-0-	-3905	-0-	5395 3			N	-0-	-0-
07		6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163 3			N	-0-	-0-
08		6107 X	4669	-0-	-1438	-0-	4669 3			N	-0-	-0-
09		5730 X	4138	-0-	-1592	-0-	4138 3			N	-0-	-0-
10		5580 X	4202	-0-	-1378	-0-	4202 3			N	-0-	-0-
11		5400 X	3769	-0-	-1631	-0-	3769 3			N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3			N	-0-	-0-
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3			N	-0-	-0-
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3			N	-0-	-0-
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3			N	-0-	-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3			N	-0-	-0-
*11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			N	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
06		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470 3			N	-0-	-0-
07		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560 3			N	-0-	-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3			N	-0-	-0-
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-	-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3			N	-0-	-0-
*11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3			N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3			N	-0-	-0-
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3			N	-0-	-0-
08		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979 3			N	-0-	-0-
09		1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714 3			N	-0-	-0-
10		2015 N	1482	-0-	-533	-0-	1482 3			N	-0-	-0-
11		1920 N	1336	-0-	-584	-0-	1336 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629								
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
08	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
*11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510								
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635								
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194								
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	640	-0-	-476	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	611	-0-	-469	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	616	-0-	-500	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #: 4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634								
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3213	-0-	213	478	3213	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3383	-0-	283	761	3383	3			N	-0-					-0-
*11	3896 X	3135	-0-	-761	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
TEXIE YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)		WELL #: 2		RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678			
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-
09	930 N	718	-0-	-212	-0-	718	3	N	-0-		-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-		-0-
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3	N	-0-		-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #: 3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751			
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-		-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	N	-0-		-0-
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-		-0-
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-		-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816			
06	840 N	615	-0-	-225	-0-	615	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	370	-0-	-684	-0-	370	3	N	-0-		-0-
08	992 N	522	-0-	-470	-0-	522	3	N	-0-		-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	3	N	-0-		-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884													
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338													
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
09		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-			-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742													
06		3090 X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2235	-0-	-803	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
08		2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3	N	-0-			-0-
09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-			-0-
10		2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	3	N	-0-			-0-
*11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618													
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
*11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826													
06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-			-0-
09		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
10		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
*11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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													
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-	-0-
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-	-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-	-0-
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-	-0-
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-	-0-
11		1920 N	1851	-0-	-69	-0-	1851	3		N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686												
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-	-0-
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-	-0-
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-	-0-
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-	-0-
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-	-0-
*11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
06		3030 X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3		N	-0-	-0-
07		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3		N	-0-	-0-
08		3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2941	3		N	-0-	-0-
09		2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3		N	-0-	-0-
10		3100 X	2755	-0-	-345	-0-	2755	3		N	-0-	-0-
11		3000 X	2610	-0-	-390	-0-	2610	3		N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-	-0-
07		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-	-0-
08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-	-0-
09		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-	-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-	-0-
*11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-	-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-	-0-
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-	-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				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" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
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

06		3090 X	2464	-0-	-626	-0-	2464 3		N	-0-		-0-
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-		-0-
08		3100 X	966	-0-	-2134	-0-	966 3		N	-0-		-0-
09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3		N	-0-		-0-
10		3534 X	3393	-0-	-141	-0-	3393 3		N	-0-		-0-
11		3420 X	2774	-0-	-646	-0-	2774 3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
07		1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
08		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539 3		N	-0-		-0-
09		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-		-0-
*11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-		-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-		-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-		-0-
08		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
09		1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623 3		N	-0-		-0-
10		1798 N	1371	-0-	-427	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
11		1680 N	1330	-0-	-350	-0-	1330 3		N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
*11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8462 - 9147	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172 3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2049	-0-	-276	-0-	2049 3	N	-0-			-0-
08	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218 3	N	-0-			-0-
09	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3	N	-0-			-0-
11	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	2071 3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9387 - 9644	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #: 8		RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8397 - 9708	
06	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8998 - 9725	
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3	N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8870 - 9167	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-			-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-			-0-
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-			-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		//CONT.// 91101 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8477 - 9235								
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 8945 - 9730						
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-					-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-					-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8462 - 10068						
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-					-0-
10	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-					-0-
*11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-					-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8527 - 9011						
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	3		N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3		N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-					-0-
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3		N	-0-					-0-
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3		N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 8531 - 9848						
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-					-0-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8560 - 8570						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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						
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3		N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-					-0-
08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3		N	-0-					-0-
09	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1385	3		N	-0-					-0-
10	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3		N	-0-					-0-
11	1800	N	1291	-0-	-509	-0-	1291	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931													
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
*11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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													
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3		N	-0-			-0-
07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3		N	-0-			-0-
08	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3		N	-0-			-0-
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3		N	-0-			-0-
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3		N	-0-			-0-
*11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264													
06	3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
07	2387 X	2364	-0-	-23	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
08	2480 X	2310	-0-	-170	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
09	2400 X	1798	-0-	-602	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
10	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
*11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817													
06	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	868 N	146	-0-	-722	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	744 N	186	-0-	-558	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	450 N	128	-0-	-322	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	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													
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-

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

TRINIDAD, S. (RODESSA)		91235 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: HENDERSON			
TENISON OIL COMPANY		841409		WELL #: 1		RRCID -> 081730		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 12719		PERF. 7168 - 7179	

06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			48
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

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

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		91235 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7158 - 7166					

06	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-			74
07	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

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

HARWELL GAS UNIT NO. 2		91235 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1		RRCID -> 084590		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7192 - 7198					

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			10
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

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

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)		91237 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850		WELL #: 1		RRCID -> 173183		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 8929 - 9202	

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70 1		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

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

LINDER		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030					

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026 - 8038
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8136
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850								
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850 - 7947
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	250	143	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	326	76	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	114	-0-	114	440	112	2	2	9	Y	2	-0-

SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201 - 4428
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288 - 8292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223 - 8232
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	156	-0-	156	233	156	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	101	-0-	101	334	101	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	84	-0-	84	418	83	2	1	9	Y	1	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	7818 - 8306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	97	-0-	97	131	97	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	160	-0-	160	291	160	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	323	32	2		Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328	
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	19	-0-	19	112	19	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	22	-0-	22	134	22	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	154	-0-	154	288	152	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 - 8330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224 - 8273	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213 - 8379	
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	129	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	520	-0-	520	666	520	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	145	-0-	145	811	145	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	417	-0-	417	1228	411	2	6 9	Y	5	5 1		-0-
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978 - 8375	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	32	18	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	32	-0-	32	64	32	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	75	11	2		Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8655 - 8819	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	86	-0-	86	141	86	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	22	-0-	22	163	22	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	54	-0-	54	217	53	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850								
TXU-AIRHEART		WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939		
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
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	Y	1	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	520	-0-	520	580	520 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	931	351 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	180	-0-	180	1111	178 2	2 9	Y	2	-0-

ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	9	-0-	9	21	9 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	12	-0-	12	33	12 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	54	21 2		Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373		
06	1020 N	808	-0-	-212	-0-	797 2	11 9	Y	10	-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	378	-0-	378	1341	378 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2425	1084 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	678	-0-	678	3103	668 2	10 9	Y	9	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287		
06	780 N	498	-0-	-282	-0-	491 2	7 9	Y	6	-0-
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	801	-0-	801	801	801 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	768	-0-	768	1569	768 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2616	1047 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3661	1031 2	14 9	Y	13	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 10		RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ARNOLD		WELL #: 6		RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212		
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	52	-0-	52	94	52 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	146	52 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	171	25 2		Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #: 11		RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 2	6 9	Y	5	-0-
07	465 N	118	-0-	-347	-0-	118 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	564	-0-	564	564	564 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	579	15 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	529	-0-	529	1108	529 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	577	-0-	577	1685	569 2	8 9	Y	7	-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	23	-0-	23	52	23	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	71	19	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	92	21	2			Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880

06	0 W	904	-0-	904	4341	892	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	0 W	959	-0-	959	5300	959	2			Y	-0-			-0-
08	0 W	916	-0-	916	6216	916	2			Y	-0-			-0-
09	0 W	95	-0-	95	6311	95	2			Y	-0-			-0-
10	0 W	755	-0-	755	7066	755	2			Y	-0-			-0-
11	0 W	354	-0-	354	7420	348	2	6	9	Y	5	5	1	-0-

VAN UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752	-	2766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446	-	2488

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520														
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575								
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	750 N	193	-0-	-557	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT								
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520														
BRAWNER, L. M. 10		WELL #: 20		RRCID -> 230443		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA)		93042 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT								
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520														
SVRUC UNIT		WELL #: 2911		RRCID -> 218074		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030								
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 03673 01/06/2020																

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT								
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117														
PALMER-METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 149026		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117														
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

VAN, WEST (RODESSA -A-)		//CONT.//		93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084								
BROWNING, L.P.				WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204 - 6300
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)				93196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY				784548								
VANDERBEEK, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14950 - 14960
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.14514 - 15123
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-	-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	N	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-	-0-
*11	300 N	168	-0-	-132	-0-	6	1	162	2	N	-0-	-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)				93196 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY				784548								
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16448 - 17354
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERBEEK				WELL #:	2	RRCID ->	246645	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	17762	PERF.16578 - 17156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)				93868 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
FROST				WELL #:	2	RRCID ->	162561	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15187 - 15620
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-		-0-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-		-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-		-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-		-0-
*11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-		-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1304	-0-	-166	-0-	278	1	1026	2	N	-0-			104
07	1550 N	99	-0-	-1451	-0-	27	1	72	2	N	-0-			104
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	303	1	1424	2	N	11			115
						12	9							
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	268	1	1103	2	N	-0-			115
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	122	1	924	2	N	32			147
						35	9							
11	1680 N	344	-0-	-1336	-0-	55	1	276	2	N	12			159
						13	9							

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			44
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689														
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043														
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	N	19			102
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3183	2	15	9	N	14			116
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2916	2	29	9	N	26			142
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2510	2	22	9	N	20			162
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24			186
*11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3			189

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187														
06	990 N	908	-0-	-82	-0-	905	2	3	9	N	3			100
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1249	2	28	9	N	25			125
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	901	2	17	9	N	15			140
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	863	2	17	9	N	15			155
10	1271 N	803	-0-	-468	-0-	779	2	24	9	N	22			177
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	868	2	12	9	N	11			188

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206														
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101														
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7			51
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			51
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			51
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			51
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			51
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			51

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

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
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

01/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS